

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455												
HOLT		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7218 - 7234				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
BOWERS B		WELL #: 2A		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315		PERF. 19560 - 19576				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GROVES		WELL #: 1337		RRCID -> 166112		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARGA		WELL #: 3		RRCID -> 181446		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 7075		PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COLDWATER -C-		WELL #: 1037H		RRCID -> 275128		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 9138 - 10507				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
MILLS RANCH		WELL #: 397		RRCID -> 279153		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12390		PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
MORRISON POTOMAC A999				WELL #: 1	RRCID -> 215911	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 11420	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKE 14				WELL #: 1	RRCID -> 227413	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263												
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 - 3338								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRAND RESOURCES, INC.				324750												
MORRIS-SHELL				WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF.15014 - 15054								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LASATER & CO, INC.				487415												
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
-----																
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915 - 3916								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 149		WELL #:		5	RRCID ->	227412	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3451 - 3468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5740 - 5750
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	227415	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	N/A
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	13799 - 13825
BROWN		WELL #:		1062								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	N/A
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		WELL #:		1466	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9028 - 9238	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
W. H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9974 - 10178	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SKYCAP ENERGY, LLC		WELL #:		1063H	RRCID ->	272843	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 14259 - 16320	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419					
DABERRY				WELL #: 6	RRCID -> 178002	COMPL. DATE 08/23/1998	TOTAL DEPTH 250	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEFLEY 47				WELL #: 6	RRCID -> 234788	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 12880	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
VALENCE OPERATING COMPANY				881167					
CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 189640	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10780 - 11206	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563					
KILE				WELL #: 1029	RRCID -> 279483	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7768 - 7824	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - PLUGGED 09/21/16									
-----									
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					
JONES TRUST -25-				WELL #: 4A	RRCID -> 190778	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9176 - 9212	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JONES TRUST -25-				WELL #: 3A	RRCID -> 190780	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 9084 - 9146	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LEDRIK				WELL #: 1	RRCID -> 224734	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 8948	PERF.10583 - 10875	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

ACHILLES (TONKAWA)				00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
JAHNEL		WELL #:		1	RRCID ->	069387	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8315 - 8333	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARK				WELL #:	1	RRCID ->	095767	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 7626 - 8370
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		27
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		27
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-		27
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2		N	-0-		27
01	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2		N	-0-		27
02	448 N	314	-0-	-134	-0-	314	2		N	-0-		27

POST, GEORGE P.				671903					CNTY: WHEELER			
MEEK		WELL #:		1	RRCID ->	078176	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8316 - 8334	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999												

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					CNTY: WHEELER			
BREX 102 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	280002	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	8439	PERF. 8400 - 13102	
09	36030 X	29983	-0-	-6047	-0-	29040	2	943 9	N	857	1094 1	165
*10	35247 X	32050	-0-	-3197	-0-	31288	2	762 9	N	693	183 1	675
*11	33090 X	27944	-0-	-5146	-0-	27049	2	895 9	N	814	760 1	729
*12	30814 X	25875	-0-	-4939	-0-	24933	2	942 9	N	856	545 1	1040
*01	30814 X	26812	-0-	-4002	-0-	26000	2	812 9	N	738	773 1	1005
*02	27832 X	23938	-0-	-3894	-0-	23241	2	697 9	N	634	572 1	1067

-----																	
ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602																	
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068																	
-----																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
-----																	
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890																	
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE																	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535																	
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898																	
-----																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803																	
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497																	
-----																	
09	5880		5786	-0-	-94	-0-	4898	2	888	9	N	807	910	1			383
*10	6076		5651	-0-	-425	-0-	4825	1	826	9	N	751	173	1			961
*11	5790 #		5389	-0-	-401	-0-	4615	2	774	9	N	704	540	1			1125
*12	6076		4891	-0-	-1185	-0-	4144	2	747	9	N	679	730	1			1074
*01	6076		3876	-0-	-2200	-0-	3240	2	636	9	N	578	551	1			1101
02	5404 #		4724	-0-	-680	-0-	3921	2	803	9	N	730	874	1			957
-----																	
ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419																	
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590																	
-----																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (DOUGLAS)		//CONT.//		01810 300	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
HALL 23				WELL #:	1	RRCID ->	279976	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8800 - 8841		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1903				N	134	276	1	130	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1903				N	105	147	1	88	
*11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1903				N	53			141	
*12	0	W	82	-0-	82	1985	13	2	69	9	N	63		204	
*01	0	W	250	-0-	250	2235	24	2	226	9	N	205		409	
02	0	W	77	-0-	77	2312	32	2	45	9	N	41	194	1	256

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937										
WILLIAMS "24"				WELL #:	1	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468 - 14622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	N	17		83
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	N	8		91
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	N	12		103
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1020	2	46	9	N	42		145
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8		153
*02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	864	2	32	9	N	29		182

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DONALDSON				1017										
				WELL #:	1017	RRCID ->	214273	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	14802	PERF.	11792 - 11868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
TROY 23				1										
				WELL #:	1	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12248 - 12392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			68
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			68
11		1020 N	869	-0-	-151	-0-	869	2		N	-0-			68
12		961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2		N	-0-			68
01		1178 N	804	-0-	-374	-0-	804	2		N	-0-			68
02		812 N	709	-0-	-103	-0-	709	2		N	-0-			68

KIKER				706	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
				WELL #:	706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	11897 - 14105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1018	2	8	9	N	7		147	
10		1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1000	2	12	9	N	11		158	
11		990 N	970	-0-	-20	-0-	959	2	11	9	N	10		168	
12		1054 N	809	-0-	-245	-0-	799	2	10	9	N	9		177	
01		1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	2		N	-0-			177	
02		896 N	873	-0-	-23	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8	177

BEGERT				707	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
				WELL #:	707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	11971 - 14602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1314	2	10	9	N	9		172
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1		173
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	N	4		177
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1		178
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			178
*02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			178

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828	- 14140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		930 N	801	-0-	-129	-0-	776 2	25 9	N	23			183
10		868 N	785	-0-	-83	-0-	772 2	13 9	N	12			195
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			195
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			195
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	797 2	2 9	N	2			197
02		784 N	773	-0-	-11	-0-	759 2	14 9	N	13			210
-----													
BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.11916	- 13560	
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1349 2	6 9	N	5			203
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1183 2	10 9	N	9			212
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1289 2	19 9	N	17	192 1		37
12		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1159 2	1 9	N	1			38
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			38
02		1092 N	1046	-0-	-46	-0-	1046 2		N	-0-			38
-----													
MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.12076	- 14598	
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1192 2	21 9	N	19			187
10		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1193 2	6 9	N	5			192
11		1290 N	1047	-0-	-243	-0-	1047 2		N	-0-			192
12		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074 2		N	-0-			192
01		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1022 2	30 9	N	27	197 1		22
*02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			22
-----													
KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11923	- 13598	
09		1830 X	1420	-0-	-410	-0-	1390 2	30 9	N	27			220
10		1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1463 2	20 9	N	18	195 1		43
11		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1417 2		N	-0-			43
12		1457 N	1225	-0-	-232	-0-	1225 2		N	-0-			43
01		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472 2		N	-0-			43
02		1316 N	1290	-0-	-26	-0-	1290 2		N	-0-			43
-----													
LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.12107	- 13030	
09		8160 X	7508	-0-	-652	-0-	7353 2	155 9	N	141	191 1		114
10		8122 X	7732	-0-	-390	-0-	7627 2	105 9	N	95			209
11		7560 X	7278	-0-	-282	-0-	7245 2	33 9	N	30	195 1		44
12		7502 X	7029	-0-	-473	-0-	6934 2	95 9	N	86			130
01		7502 X	7028	-0-	-474	-0-	6908 2	120 9	N	109			239
02		6776 X	6147	-0-	-629	-0-	6144 2	3 9	N	3	195 1		47
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		841419	RRCID ->	100608	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	14668	PERF.11656	- 12066	
BOWERS		WELL #:		2511	RRCID ->	100608	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	14668	PERF.11656	- 12066	
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-			8
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			8
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-			8
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-			8
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132 2	1 9	Y	1			9
02		616 N	477	-0-	-139	-0-	476 2	1 9	Y	1			10

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-		-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	Y	-0-		-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	Y	-0-		-0-
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-		-0-
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	Y	-0-		-0-
*02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	1	1 8	-0-
-----												
BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460												
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-	8 7	-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	33	33 1	-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-		-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	Y	-0-		-0-
01		837 N	656	-0-	-181	-0-	656	2	Y	-0-		-0-
*02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-		-0-
-----												
BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386												
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	36		48
							40	9				
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		48
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	8	1	Y	-0-		48
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		48
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	8	1	Y	-0-		48
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	7	1	Y	-0-		48
-----												
KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690												
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1594	2	Y	23		23
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	Y	14	30 1	7
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	Y	-0-		7
12		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	Y	2	1 8	8
01		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1509	2	Y	49	1 8	56
02		1456 N	1430	-0-	-26	-0-	1428	2	Y	2	49 1 1 8	8
-----												
BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348												
09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1787	2	Y	102	147 1	12
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	Y	1	1 7	13
11		1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1703	2	Y	-0-		13
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	Y	-0-		13
01		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1752	2	Y	74		87
*02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	1	74 1 1 8	13

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
KIKER				WELL #: 1505	RRCID ->	223345	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11758	- 13596			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1950 N	1753	-0-	-197	-0-		1753	2			Y	-0-			-0-
10	1984 N	1813	-0-	-171	-0-		1813	2			Y	-0-			-0-
11	1890 N	1673	-0-	-217	-0-		1673	2			Y	-0-			-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1520	2	10	9	Y	9	1	1	8
01	1798 N	1189	-0-	-609	-0-		1189	2			Y	-0-			8
*02	1568 N	1164	-0-	-404	-0-		1163	2	1	9	Y	1	1	8	8
-----															
KIKER				WELL #: 2	RRCID ->	223676	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11578	- 13658			
09	780 N	745	-0-	-35	-0-		745	2			Y	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	657	-0-	-63	-0-		657	2			Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-		613	2	1	9	Y	1			1
01	775 N	668	-0-	-107	-0-		668	2			Y	-0-			1
*02	616 N	595	-0-	-21	-0-		594	2	1	9	Y	1	1	8	1
-----															
RILEY-AMOCO				WELL #: 1	RRCID ->	224060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11452	- 14504			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37	7	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
KIKER				WELL #: 1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765	- 13652			
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-		775	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-		646	2			Y	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	2			Y	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-		637	2	11	9	Y	10	2	1	8
01	651 N	589	-0-	-62	-0-		589	2			Y	-0-			8
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-		815	2	1	9	Y	1	1	8	8
-----															
WESNER 249				WELL #: 1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11572	- 13160			
09	900 N	553	-0-	-347	-0-		553	2			N	-0-			128
10	806 N	435	-0-	-371	-0-		435	2			N	-0-			128
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	2			N	-0-			128
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747	2			N	-0-			128
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-		112	1	772	2	N	5			133
							6	9							
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-		97	1	761	2	N	-0-			133
-----															
JONES 6				WELL #: 1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12014	- 14114			
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		432	1	1212	2	N	-0-			39
10	1674 N	1646	-0-	-28	-0-		446	1	1200	2	N	-0-			39
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		432	1	1220	2	N	6			45
							7	9							
12	1705 N	1564	-0-	-141	-0-		446	1	1118	2	N	-0-			45
*01	1643 N	962	-0-	-681	-0-		144	1	803	2	N	14			59
							15	9							
*02	1540 N	1057	-0-	-483	-0-		125	1	930	2	N	2	2	8	59
							2	9							



ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2310 X	2273	-0-	-37	-0-	2273 2			Y	-0-	73 7	47
10		2387 X	2210	-0-	-177	-0-	2210 2			Y	-0-		47
11		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2205 2	39 9		Y	35		82
12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2156 2	56 9		Y	51	1 8	132
01		2201 N	2105	-0-	-96	-0-	2061 2	44 9		Y	40	1 8	171
02		2100 N	1961	-0-	-139	-0-	1935 2	26 9		Y	24	2 8	193
-----													
YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394													
09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2			Y	-0-		7
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			Y	-0-		7
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			Y	-0-		7
12		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2106 2	6 9		Y	5	2 1	9
01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2236 2	1 9		Y	1	1 8	9
*02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1936 2	3 9		Y	3	3 8	9
-----													
BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759													
09		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5026 2	670 9		Y	609	624 1	23
10		5580 X	5060	-0-	-520	-0-	5031 2	29 9		Y	26		49
11		5400 X	4880	-0-	-520	-0-	4858 2	22 9		Y	20		69
12		5363 X	4845	-0-	-518	-0-	4817 2	28 9		Y	25	1 8	93
01		5890 X	4562	-0-	-1328	-0-	4523 2	39 9		Y	35	1 8	127
02		5320 X	4474	-0-	-846	-0-	4456 2	18 9		Y	16	111 1	30
-----													
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590													
09		1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1247 2	30 9		Y	27		27
10		1519 N	1239	-0-	-280	-0-	1239 2			Y	-0-		27
11		1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269 2			Y	-0-		27
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1343 2	10 9		Y	9		36
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			Y	-0-		36
*02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1255 2	1 9		Y	1	1 8	36
-----													
HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328													
09		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	6982 2	100 9		Y	91		216
10		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7342 2	146 9		Y	133	189 1	160
11		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7042 2	132 9		Y	120	182 1	98
12		7254 X	7174	-0-	-80	-0-	7052 2	122 9		Y	111	1 8	208
01		7502 X	6844	-0-	-658	-0-	6716 2	128 9		Y	116	180 1	143
02		6776 X	6276	-0-	-500	-0-	6164 2	112 9		Y	102	180 1	62

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9360 X	9210	-0-	-150	-0-	9105	2	105	9	N	95	84
10	9486 X	8915	-0-	-571	-0-	8909	2	6	9	N	5	89
11	9060 X	8584	-0-	-476	-0-	8509	2	75	9	N	68	157
12	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	365	1	8087	2	N	128	285
						141	9					
01	8587 X	7435	-0-	-1152	-0-	149	1	7255	2	N	28	137
						31	9					
02	7756 X	7209	-0-	-547	-0-	130	1	6870	2	N	190	311
						209	9					

AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	576	1	3063	2	N	52	220
						57	9					
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	595	1	3124	2	N	1	47
						1	9					
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	576	1	3017	2	N	51	98
						56	9					
12	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	595	1	2847	2	N	27	125
						30	9					
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	139	1	3004	2	N	94	41
						103	9					
*02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	94	1	2595	2	N	15	49
						17	9					

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

09	10140 X	9624	-0-	-516	-0-	576	1	8903	2	N	132	23
						145	9					
10	10478 X	10107	-0-	-371	-0-	595	1	9322	2	N	173	10
						190	9					
11	10140 X	9774	-0-	-366	-0-	576	1	9077	2	N	110	120
						121	9					
12	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	595	1	9572	2	N	159	98
						175	9					
01	10106 X	8333	-0-	-1773	-0-	23	1	8227	2	N	75	173
						83	9					
02	9128 X	8265	-0-	-863	-0-	32	1	8016	2	N	197	176
						217	9					

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

09	14190 X	10845	-0-	-3345	-0-	432	1	10303	2	N	100	209
						110	9					
10	14663 X	11579	-0-	-3084	-0-	446	1	11126	2	N	6	27
						7	9					
11	14190 X	12427	-0-	-1763	-0-	432	1	11845	2	N	136	163
						150	9					
12	13330 X	7204	-0-	-6126	-0-	274	1	6858	2	N	65	45
						72	9					
01	13144 X	9918	-0-	-3226	-0-	74	1	9765	2	N	72	117
						79	9					
02	11592 X	6066	-0-	-5526	-0-	65	1	5901	2	N	91	200
						100	9					

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
MCMORDIE WELL #: 308H RRCID -> 262388 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 11666 PERF.11731 - 14599													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4451 2	70 9		N	64			100
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4819 2	31 9		N	28			128
11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4647 2	57 9		N	52			180
12	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	499 1	4965 2		N	23			203
						25 9							
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	28 1	3520 2		N	35	182 1		56
						39 9							
02	2016 X	1879	-0-	-137	-0-	32 1	1829 2		N	16	6 8		66
						18 9							
-----													
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876													
09	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	6936 2	310 9		N	282	318 1	12 7	64
10	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7624 2	94 9		N	85	100 1		49
11	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7917 2	73 9		N	66			115
12	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8238 2	69 9		N	63	1 8		177
01	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8207 2	91 9		N	83	182 1	1 8	77
*02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7486 2	95 9		N	86	3 8		160
-----													
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373													
09	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-				N	138			202
10	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-				N	122	182 1		142
11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-				N	124	176 1		90
12	14105 X	12851	-0-	-1254	-0-	12647 2	204 9		N	185	189 1	1 8	85
01	14105 X	12357	-0-	-1748	-0-	12174 2	183 9		N	166	193 1	1 8	57
*02	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11356 2	139 9		N	126	2 8		181
-----													
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332													
09	18900 X	17501	-0-	-1399	-0-	17274 2	227 9		N	206	180 1		215
10	19127 X	16485	-0-	-2642	-0-	16261 2	224 9		N	204	365 1		54
11	18450 X	15267	-0-	-3183	-0-	15043 2	224 9		N	204	186 1		72
12	18321 X	16031	-0-	-2290	-0-	15816 2	215 9		N	195	185 1	4 8	78
01	18321 X	15572	-0-	-2749	-0-	15371 2	201 9		N	183	4 8		257
02	16324 X	13409	-0-	-2915	-0-	13227 2	182 9		N	165	185 1	9 8	228
-----													
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322													
09	16770 X	15022	-0-	-1748	-0-	576 1	14372 2		N	67			124
						74 9							
10	17329 X	15215	-0-	-2114	-0-	595 1	14501 2		N	108	188 1		44
						119 9							
11	15540 X	14544	-0-	-996	-0-	576 1	13868 2		N	91			135
						100 9							
12	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	595 1	14813 2		N	44			179
						48 9							
01	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	94 1	13228 2		N	67	182 1		64
						74 9							
*02	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	97 1	13964 2		N	187	179 1	3 8	69
						206 9							

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2580 N	2482	-0-	-98	-0-	432	1	1938	2	N	102	147
10	2759 N	2480	-0-	-279	-0-	112	9	1973	2	N	55	24
11	2430 N	2277	-0-	-153	-0-	446	1	1845	2	N	178	24
12	2573 N	2447	-0-	-126	-0-	61	9	1957	2	N	40	64
01	2480 N	1727	-0-	-753	-0-	44	9	1607	2	N	17	81
02	2128 N	1685	-0-	-443	-0-	101	1	1479	2	N	99	177
						19	9				3	
						97	1				8	
						109	9					
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193												
09	8970 X	7990	-0-	-980	-0-	7821	2	169	9	Y	154	207
10	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9260	2	162	9	Y	147	174
11	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9233	2	143	9	Y	130	127
12	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8845	2	154	9	Y	140	79
01	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8805	2	139	9	Y	126	204
*02	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	7895	2	144	9	Y	131	138
											194	1
											3	8
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222												
09	4950 X	4913	-0-	-37	-0-	576	1	4127	2	N	191	85
10	5115 X	4863	-0-	-252	-0-	210	9	4134	2	N	122	207
11	4860 X	4639	-0-	-221	-0-	595	1	4021	2	N	38	65
12	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	134	9	3963	2	N	50	115
01	4774 X	4017	-0-	-757	-0-	576	1	3733	2	N	156	89
02	4312 X	3772	-0-	-540	-0-	42	9	3565	2	N	100	185
						112	1				182	1
						172	9				4	8
						97	1					
						110	9					
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400												
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2220	2	95	9	N	86	138
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2324	2	103	9	N	94	47
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2217	2	80	9	N	73	120
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2275	2	87	9	N	79	17
01	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	2190	2	87	9	N	79	95
02	2156 N	2143	-0-	-13	-0-	2071	2	72	9	N	65	158
											181	1
											1	8
											8	
AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488												
09	16260 X	14736	-0-	-1524	-0-	576	1	14030	2	N	118	73
10	16399 X	15083	-0-	-1316	-0-	130	9	14264	2	N	204	97
11	15060 X	13832	-0-	-1228	-0-	595	1	13205	2	N	46	143
*12	14090 X	14090	-0-	-0-	-0-	224	9	13357	2	N	125	87
*01	14043 X	12205	-0-	-1838	-0-	576	1					87
02	12684 X	10947	-0-	-1737	-0-	51	9	196	9	N	178	62
						138	9				25	8
						12205	2					
						10751	2					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6720 X	3839	-0-	-2881	-0-	145	1	3432	2	N	238	359	1			78
10	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	155	1	18947	2	N	239	179	1			138
11	17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	150	1	17370	2	N	279	183	1			234
12	5611 X	4053	-0-	-1558	-0-	155	1	3637	2	N	237	183	1	2	8	286
01	5735 X	3703	-0-	-2032	-0-	145	1	3295	2	N	239	359	1	2	8	164
02	5180 X	3280	-0-	-1900	-0-	140	1	2900	2	N	218	190	1	6	8	186

KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

09	SWR 10	3877	-0-	3877	247805	3829	2	48	9	N	44					132
10	SWR 10	17497	-0-	17497	265302	17432	2	65	9	N	59					191
11	SWR 10	17612	-0-	17612	282914	17556	2	56	9	N	51	177	1			65
12	SWR 10	3387	-0-	3387	286301	3325	2	62	9	N	56	1	8			120
01	SWR 10	3442	-0-	3442	289743	3366	2	76	9	N	69	1	8			188
02	SWR 10	3034	-0-	3034	292777	2983	2	51	9	N	46	174	1	3	8	57

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190  
 TEXAKOMA-HOLT 19 WELL #: 1 RRCID -> 209307 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 13103 PERF.12136 - 12888

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

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

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

09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	371	2	547	9	N	497	390	1			214
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	270	2	132	9	N	120	240	1			94
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	232	2	50	9	N	45					139
*12	558 N	496	-0-	-62	-0-	299	2	197	9	N	179					318
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	265	2	150	9	N	136					454
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	209	2	279	9	N	254	362	1			346

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----													
EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643													
09	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1407	2	N	-0-			78
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-			78
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	12	13	9	90
*12	1457	N	895	-0-	-562	-0-	895	2	N	-0-			90
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			90
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			90
-----													
LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
-----													
EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116													
09	3270	X	2034	-0-	-1236	-0-	2034	2	N	-0-			208
*10	3131	X	2203	-0-	-928	-0-	2203	2	N	-0-			208
*11	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	103	113	9	311
*12	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	1734	2	N	-0-			311
*01	2108	X	550	-0-	-1558	-0-	550	2	N	-0-			311
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			311
-----													
YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567													
09	2160	N	1206	-0-	-954	-0-	1206	2	N	-0-			45
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	5	6	9	50
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	953	2	N	56	62	9	106
*12	1240	N	986	-0-	-254	-0-	986	2	N	-0-			106
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			106
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			106

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC PALMER-ALLISON		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 307H		RRCID -> 257922		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11765 - 16165							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	70	179	1		172
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	60				232
*11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5080	2	271	9	N	246				478
*12	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4196	2	50	9	N	45				523
*01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4301	2	51	9	N	46	194	1		375
*02	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5310	2	75	9	N	68				443
-----															
EDEN		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12184 - 16519					
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-				70
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-				70
*11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				70
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
-----															
LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11710 - 16048					
09	11880 X	9951	-0-	-1929	-0-	9888	2	63	9	N	57				274
*10	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	10814	2	78	9	N	71	189	1		156
*11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	199				355
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61				416
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43				459
02	T. A.	1683	-0-	1683	1683	1670	2	13	9	N	12				471
-----															
PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11848 - 16221					
09	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	82				261
10	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	66	182	1		145
*11	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	286				431
*12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	103				534
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	373	1		272
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87				359
-----															
DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11946 - 16347					
09	8670 X	8329	-0-	-341	-0-	8100	2	229	9	N	208	372	1		294
*10	8959 X	8479	-0-	-480	-0-	8283	2	196	9	N	178	188	1		284
*11	8670 X	8499	-0-	-171	-0-	7979	2	520	9	N	473				757
*12	8401 X	8093	-0-	-308	-0-	7877	2	216	9	N	196				953
*01	8401 X	7839	-0-	-562	-0-	7648	2	191	9	N	174	195	1		932
02	7588 X	6796	-0-	-792	-0-	6629	2	167	9	N	152				1084
-----															
PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 11840		PERF.12402 - 16299					
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	52				225
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	35				260
*11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	N	12				272
*12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				272
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
-----															
LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946 - 16263					
09	7560 X	7185	-0-	-375	-0-	7091	2	94	9	N	85	176	1		286
*10	7471 X	6972	-0-	-499	-0-	6892	2	80	9	N	73				359
*11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	389				748
*12	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	30				778
*01	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	66				844
02	6384 X	4930	-0-	-1454	-0-	4857	2	73	9	N	66				910

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LOHBERGER		//CONT.// //CONT.//	01810 410 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	301H	RRCID ->	259640	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.	11835 - 15955			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9750 X	7105	-0-	-2645	-0-	7044	2	61	9	N	55	190	1	111
*10		8804 X	7451	-0-	-1353	-0-	7397	2	54	9	N	49			160
*11		7560 X	6440	-0-	-1120	-0-	6239	2	201	9	N	183			343
*12		7285 X	3868	-0-	-3417	-0-	3848	2	20	9	N	18			361
*01		7285 X	3870	-0-	-3415	-0-	3820	2	50	9	N	45			406
02		6580 X	265	-0-	-6315	-0-	240	2	25	9	N	23			429
-----															
LEE		WELL #:	508H	RRCID ->	261763	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	11760 - 16174			
09		16620 X	14706	-0-	-1914	-0-	14564	2	142	9	N	129			505
*10		17050 X	14611	-0-	-2439	-0-	14511	2	100	9	N	91	381	1	215
*11		17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	17335	2	321	9	N	292			507
*12		15593 X	10129	-0-	-5464	-0-	10084	2	45	9	N	41			548
*01		15593 X	7462	-0-	-8131	-0-	7417	2	45	9	N	41			589
*02		13720 X	319	-0-	-13401	-0-	277	2	42	9	N	38			627
-----															
EDEN		WELL #:	106H	RRCID ->	262576	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.	11985 - 16355			
09		21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	21753	2	211	9	N	192	192	1	117
*10		21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	21784	2	177	9	N	161	184	1	94
*11		21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	20827	2	306	9	N	278	189	1	183
*12		21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	21019	2	147	9	N	134			317
*01		20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	20849	2	52	9	N	47	193	1	171
*02		17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	17679	2	132	9	N	120			291
-----															
ROGERS 5		WELL #:	2H	RRCID ->	262831	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	12233	PERF.	12190 - 16558			
09		13860 X	12900	-0-	-960	-0-	12607	2	293	9	N	266	373	1	64
*10		14074 X	13877	-0-	-197	-0-	13636	2	241	9	N	219	162	1	121
*11		12990 X	12180	-0-	-810	-0-	11939	2	241	9	N	219			340
*12		13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	13232	2	409	9	N	372	191	1	521
*01		13330 X	12198	-0-	-1132	-0-	11937	2	261	9	N	237	172	1	586
02		12040 X	10495	-0-	-1545	-0-	10205	2	290	9	N	264	379	1	471
-----															
YOUNG 2		WELL #:	3H	RRCID ->	263449	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	11555 - 15843			
09		5790 X	5710	-0-	-80	-0-	5565	2	145	9	N	132	171	1	357
*10		5983 X	5750	-0-	-233	-0-	5621	2	129	9	N	117			474
*11		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	428			902
*12		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	103			1005
*01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	96	380	1	721
02		4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	68			789
-----															
DONALDSON-ALLISON		WELL #:	5017H	RRCID ->	263462	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL	DEPTH	11813	PERF.	11973 - 16289			
09		3810 X	2983	-0-	-827	-0-	2818	2	165	9	N	150	187	1	192
*10		3937 X	2952	-0-	-985	-0-	2798	2	154	9	N	140			332
*11		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	2933	2	466	9	N	424	190	1	566
*12		3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2829	2	153	9	N	139	193	1	512
*01		3069 X	2730	-0-	-339	-0-	2575	2	155	9	N	141			653
02		2772 X	2411	-0-	-361	-0-	2283	2	128	9	N	116			769
-----															
LOHBERGER		WELL #:	201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL	DEPTH	11580	PERF.	11730 - 16023			
09		14790 X	11980	-0-	-2810	-0-	11945	2	35	9	N	32			493
*10		15283 X	11622	-0-	-3661	-0-	11594	2	28	9	N	25	351	1	167
*11		14790 X	9174	-0-	-5616	-0-	8994	2	180	9	N	164			331
*12		11904 X	10556	-0-	-1348	-0-	10501	2	55	9	N	50			381
*01		11904 X	10635	-0-	-1269	-0-	10563	2	72	9	N	65			446
*02		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12531	2	67	9	N	61			507



ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LEE		//CONT.// //CONT.//		01810 410 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11886	-		16276	
09	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12755	2	72	9	N	65					234
*10	11377 X	7942	-0-	-3435	-0-	7891	2	51	9	N	46	190	1			90
*11	11010 X	3711	-0-	-7299	-0-	3578	2	133	9	N	121					211
*12	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	14399	2	113	9	N	103					314
*01	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	13170	2	65	9	N	59	183	1			190
02	11368 X	645	-0-	-10723	-0-	567	2	78	9	N	71					261
-----																
		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12380	-		16788	
09	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12624	2	358	9	N	325	493	1			199
*10	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	12880	2	370	9	N	336	254	1			281
*11	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	12229	2	358	9	N	325					606
*12	12710 X	12686	-0-	-24	-0-	12173	2	513	9	N	466	376	1			696
*01	12710 X	12312	-0-	-398	-0-	11879	2	433	9	N	394	364	1			726
02	11480 X	10971	-0-	-509	-0-	10620	2	351	9	N	319	385	1			660
-----																
		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11380	-		15638	
09	9780 X	9521	-0-	-259	-0-	9480	2	41	9	N	37					274
*10	10106 X	9653	-0-	-453	-0-	9554	2	99	9	N	90					364
*11	9780 X	9344	-0-	-436	-0-	8876	2	468	9	N	425	190	1			599
*12	9579 X	8967	-0-	-612	-0-	8828	2	139	9	N	126	173	1			552
*01	9579 X	8125	-0-	-1454	-0-	8039	2	86	9	N	78					630
02	8652 X	7052	-0-	-1600	-0-	6935	2	117	9	N	106					736
-----																
		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11610	-		15970	
09	12300 X	10962	-0-	-1338	-0-	10874	2	88	9	N	80	190	1			239
*10	12710 X	11070	-0-	-1640	-0-	10987	2	83	9	N	75					314
*11	12240 X	10862	-0-	-1378	-0-	10464	2	398	9	N	362					676
*12	11470 X	10498	-0-	-972	-0-	10409	2	89	9	N	81	193	1			564
*01	11470 X	11178	-0-	-292	-0-	11139	2	39	9	N	35					599
02	10220 X	10014	-0-	-206	-0-	9958	2	56	9	N	51					650
-----																
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC B & H SWD				01810 600 040570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #:		1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	4310	-		6355	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY JONES GAS UNIT				040798		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #:		1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14611	-		14621	
09	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	78	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	101	1	5538	2	N	-0-					-0-
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	63	1	4763	2	N	-0-					-0-
12	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	80	1	5553	2	N	-0-					-0-
01	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	58	1	4225	2	N	-0-					-0-
*02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	73	1	4256	2	N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	6 1	312 2		N	-0-			62
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	34 1	360 2		N	-0-			62
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	8 1	361 2		N	-0-	5 5		57
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	8 1	352 2		N	-0-			57
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	4 1	333 2		N	-0-			57
02	336 N	225	-0-	-111	-0-	5 1	220 2		N	-0-	2 5		55
-----													
GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422													
09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2			N	-0-	2 5		129
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2			N	-0-			129
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4146 2	2 9		N	2			131
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2			N	-0-			131
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2			N	-0-			131
*02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2			N	-0-	3 5		128
-----													
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785													
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429													
09	33180 X	31490	-0-	-1690	-0-	31079 2	411 9		N	374	373 1		246
10	34379 X	31277	-0-	-3102	-0-	30868 2	409 9		N	372	372 1		246
11	32970 X	29731	-0-	-3239	-0-	29384 2	347 9		N	315	376 1		185
12	31651 X	29603	-0-	-2048	-0-	29263 2	340 9		N	309	186 1		308
01	31651 X	29115	-0-	-2536	-0-	28869 2	246 9		N	224	378 1		154
02	28588 X	26301	-0-	-2287	-0-	25987 2	314 9		N	285	188 1		251
-----													
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854													
09	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	11708 2	59 9		N	54	182 1		129
10	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10937 2	61 9		N	55			184
11	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9684 2	65 9		N	59			243
12	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9781 2	68 9		N	62	189 1		116
01	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9443 2	62 9		N	56			172
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-				N	NO RPT			172
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354													
09	9240 X	4047	-0-	-5193	-0-	690 1	3357 2		N	-0-			-0-
10	9548 X	8533	-0-	-1015	-0-	713 1	7820 2		N	-0-			-0-
11	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	690 1	9622 2		N	-0-			-0-
12	10385 X	8883	-0-	-1502	-0-	713 1	8170 2		N	-0-			-0-
01	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	713 1	9838 2		N	-0-			-0-
02	9380 X	8798	-0-	-582	-0-	644 1	8154 2		N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175													
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
-----													
PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418													
09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	60	1	8789	2	N	-0-	134
10	8587	X	6730	-0-	-1857	-0-	62	1	6668	2	N	-0-	134
11	7680	X	7444	-0-	-236	-0-	60	1	7384	2	N	-0-	134
12	9238	X	3667	-0-	-5571	-0-	62	1	3605	2	N	-0-	134
01	9238	X	8322	-0-	-916	-0-	62	1	8260	2	N	-0-	134
02	8260	X	6778	-0-	-1482	-0-	56	1	6722	2	N	-0-	134
-----													
JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175													
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070													
09	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	2		N	-0-		-0-
10	1891	N	1139	-0-	-752	-0-	1139	2		N	-0-		-0-
11	2190	N	1036	-0-	-1154	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
12	1457	N	948	-0-	-509	-0-	948	2		N	-0-		-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-		-0-
*02	2800	N	2967	-0-	167	-0-	167	2		N	-0-		-0-
-----													
YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941													
09	1950	N	1384	-0-	-566	-0-	1384	2		N	-0-		-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-		-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-		-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
01	2015	N	1461	-0-	-554	-0-	1461	2		N	-0-		-0-
*02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-		-0-
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943													
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419											
KIKER		WELL #:	151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970 - 14986				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES, L. L.		WELL #:	1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567				
09		5254 X	5254	-0-	-0-		5254	2		N	-0-			40
10		5456 X	5456	-0-	-0-		5456	2		N	-0-			40
11		5280 X	5169	-0-	-111		5169	2		N	-0-			40
12		5427 X	5427	-0-	-0-		5427	2		N	-0-			40
*01		5305 X	5305	-0-	-0-		112	1	5184	2	N	8		48
							9	9						
02		4788 X	NO RPT	-0-	-4788					N	NO RPT			48
-----														
BOWERS		WELL #:	5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430				
09		2100 N	-0-	-0-	-2100					N	-0-			-0-
10		2170 N	-0-	-0-	-2170					N	-0-			-0-
11		2100 N	-0-	-0-	-2100					N	-0-			-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0-		1713	2		N	-0-			-0-
01		1284 N	1284	-0-	-0-		1284	2		N	-0-			-0-
*02		1961 N	1961	-0-	-0-		1961	2		N	-0-			-0-
-----														
AITKENHEAD, EDITH		WELL #:	2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
YOUNG TRUST		WELL #:	104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342				
09		5228 X	5228	-0-	-0-		5228	2		N	-0-			-0-
10		6127 X	6127	-0-	-0-		6127	2		N	-0-			-0-
11		6049 X	6049	-0-	-0-		10	1	6039	2	N	-0-		-0-
12		6962 X	6962	-0-	-0-		31	1	6931	2	N	-0-		-0-
*01		6403 X	6403	-0-	-0-		112	1	6291	2	N	-0-		-0-
*02		4788 X	4441	-0-	-347		97	1	4344	2	N	-0-		-0-
-----														
KIKER AMOCO		WELL #:	106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470				
09		2814 X	2814	-0-	-0-		2814	2		N	-0-			7
10		2542 X	2542	-0-	-0-		2542	2		N	-0-			7
11		3665 X	3665	-0-	-0-		3665	2		N	-0-			7
12		2310 N	2310	-0-	-0-		2310	2		N	-0-			7
01		2667 N	2667	-0-	-0-		60	1	2607	2	N	-0-		7
02		2044 X	1601	-0-	-443		48	1	1553	2	N	-0-		7

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER									
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419									
MCMORDIE WELL #: 208 RRCID -> 117759 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14284 - 14312									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	2573 N	2573	-0-	-0-	2573 2		N	-0-	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	656 2		N	-0-	-0-
*01	694 N	694	-0-	-0-	692 2	2 9	N	2	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017									
09	3540 X	3269	-0-	-271	-0-	3269 2	N	-0-	-0-
10	3658 X	3373	-0-	-285	-0-	3373 2	N	-0-	-0-
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2	N	-0-	-0-
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	N	-0-	-0-
01	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	3370 2	N	-0-	-0-
*02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2	N	-0-	-0-
BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419										
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722 2	N	-0-	-0-
10		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603 2	N	-0-	-0-
11		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278 2	N	-0-	-0-
12		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971 2	N	-0-	-0-
01		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986 2	N	-0-	-0-
*02		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7773 2	1 9 N	1	1 8 -0-
-----										
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670										
09		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440 2	N	-0-	9
10		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 2	N	-0-	9
11		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 2	N	-0-	9
12		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2	N	-0-	9
01		2480 X	2434	-0-	-46	-0-	22 1	2411 2 N	1	10
							1 9			
*02		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	26 1	3868 2 N	1	1 8 10
							1 9			
-----										
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224										
09		10620 X	8982	-0-	-1638	-0-	8982 2	N	-0-	-0-
10		10013 X	9202	-0-	-811	-0-	9202 2	N	-0-	-0-
11		9420 X	8196	-0-	-1224	-0-	8196 2	N	-0-	-0-
12		9641 X	7034	-0-	-2607	-0-	7034 2	N	-0-	-0-
01		9517 X	6097	-0-	-3420	-0-	6097 2	N	-0-	-0-
02		8372 X	6930	-0-	-1442	-0-	6929 2	1 9 N	1	1 8 -0-
-----										
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852										
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099										
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639										
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
YOUNG				WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.	14332 - 14342	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
LEE				WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14613 - 14678	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
PARKER				WELL #:	2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14544 - 14568	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BOWERS				WELL #:		RRCID ->	166426	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	14535	PERF.	14122 - 14154	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013														
-----														
LEE				WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14720 - 14767	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
-----														
ALLISON PARKS (TONKAWA)				01810 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
STILES 67				WELL #:	25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	10416 - 10522	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ALLISON-BRITT (12350)		01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		027200														
REED		WELL #: 3		RRCID -> 129180		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750								
09	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	821	1	17108	2	N	180	177	1			128
						198	9									
10	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	878	1	17498	2	N	177	187	1			118
						195	9									
11	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	850	1	17157	2	N	191	189	1			120
						210	9									
12	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	802	1	16695	2	N	156	173	1			103
						172	9									
01	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	834	1	16072	2	N	154	47	1			210
						169	9									
*02	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	768	1	14986	2	N	159	184	1			185
						175	9									

REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158								
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1870	2	173	9	N	157	169	1			30
10	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			N	-0-					30
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					30
12	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					30
01	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1783	2	156	9	N	142	142	1			30
02	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					30

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 168159		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116								
REED		WELL #: 4														
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	831	2	33	9	N	30					72
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	877	2	28	9	N	25					97
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	783	2	33	9	N	30					127
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	794	2	34	9	N	31					158
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	N	14	153	1			19
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	679	2	33	9	N	30					49



ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID ->	258544	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	12478 - 16569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	7954	-0-	7954	31494	725 1	7088 2	N	128	181 1	162
10	DLQ G-10	7933	-0-	7933	39427	141 9	7057 2	N	119	187 1	94
11	DLQ G-10	7363	-0-	7363	46790	745 1	6489 2	N	112		206
12	54168 X	7378	-0-	-46790	-0-	131 9	6223 2	N	98	188 1	116
01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	751 1	6562 2	N	119	3 1	232
*02	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	123 9	5909 2	N	109	187 1	154
						1047 1					
						108 9					
						1041 1					
						131 9					
						919 1					
						120 9					
MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID ->	265739	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	12584 - 16518
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.	14428 - 18391
09	22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	22896 2	37 9	N	34		100
10	22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	22678 2	36 9	N	33		133
11	22619 X	22619	-0-	-0-	-0-	127 1	22452 2	N	36		169
12	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	40 9	23509 2	N	39		208
01	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	440 1	23378 2	N	42		250
*02	20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	43 9	20325 2	N	32	180 1	102
						436 1					
						46 9					
						338 1					
						35 9					
MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	DLQ G-10	30003	-0-	30003	124882	1110 1	28515 2	N	344	184 1	404
10	153843 X	28961	-0-	-124882	-0-	378 9	27822 2	N	373	368 1	409
*11	29473 X	29473	-0-	-0-	-0-	729 1	28783 2	N	309	366 1	352
12	31775 X	29555	-0-	-2220	-0-	410 9	28275 2	N	253	191 1	414
01	31403 X	29675	-0-	-1728	-0-	350 1	28368 2	N	271	368 1	317
02	28000 X	26022	-0-	-1978	-0-	340 9	24922 2	N	279	183 1	413
						1002 1					
						278 9					
						1009 1					
						298 9					
						793 1					
						307 9					
MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	268075	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	13956	PERF.	14340 - 18272
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
ALLISON-BRITT (12350)			//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
MCMAHAN 22			WELL #:		3H	RRCID ->	276620	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12465 - 16557			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09	DLQ	G-10	9397	-0-	9397	37526	1128	1	8093	2	N	160		237	
10	DLQ	G-10	8167	-0-	8167	45693	176	9	7047	2	N	156	181 1	212	
*11	DLQ	G-10	9841	-0-	9841	55534	172	9	8963	2	N	187	183 1	216	
*12	64963	X	9429	-0-	-55534	-0-	672	1	8677	2	N	176	186 1	206	
01	8525	X	7977	-0-	-548	-0-	206	9							
02	7700	X	7140	-0-	-560	-0-	558	1							
							194	9							
							516	1							
							199	9							
							433	1							
							184	9							
-----															
LE NORMAN OPERATING LLC			491579		RRCID ->			01/19/1982		TOTAL DEPTH		12601		PERF.12235 - 12352	
BRITT -7-			WELL #:		2										
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-		14	
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-		14	
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-		14	
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		14	
01	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-		14	
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-		14	
-----															
KEY-9-			WELL #:		2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.12325 - 12510			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
BRITT -3-			WELL #:		2	RRCID ->	126213	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12298 - 12558			
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-		117	
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-		117	
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-		117	
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-		117	
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2103	2	96	9	N	87		204	
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	N	2		206	
-----															
BRITT -10-			WELL #:		2	RRCID ->	126499	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12228 - 12390			
09	1950	N	1591	-0-	-359	-0-	1577	2	14	9	N	13		202	
10	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1823	2	13	9	N	12		214	
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1780	2	46	9	N	42		256	
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1895	2	40	9	N	36	194 1	98	
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1937	2	52	9	N	47		145	
02	1708	N	1676	-0-	-32	-0-	1602	2	74	9	N	67		212	
-----															
BRITT -4-			WELL #:		2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226 - 12456			
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-		72	
10	713	N	379	-0-	-334	-0-	379	2			N	-0-		72	
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-		72	
12	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-		72	
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		72	
02	392	N	33	-0-	-359	-0-	33	2			N	-0-		72	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457 - 12601	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		N	-0-		179
10		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-		179
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-		179
12		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-		179
01		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		N	-0-		179
*02		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3420 2	33 9	N	30		209
-----												
BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140 - 12660	
09		600 N	340	-0-	-260	-0-	329 2	11 9	N	10		30
10		527 N	289	-0-	-238	-0-	289 2		N	-0-		30
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		N	-0-		30
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		30
01		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2		N	-0-		30
02		392 N	297	-0-	-95	-0-	297 2		N	-0-		30
-----												
BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243 - 13134	
09		1110 N	953	-0-	-157	-0-	953 2		N	-0-		59
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		59
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	846 2	45 9	N	41		100
12		992 N	160	-0-	-832	-0-	134 2	26 9	N	24		124
01		1054 N	104	-0-	-950	-0-	56 2	48 9	N	44		168
02		840 N	533	-0-	-307	-0-	482 2	51 9	N	46		214
-----												
KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879 - 13212	
09		750 N	155	-0-	-595	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10		620 N	9	-0-	-611	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11		420 N	6	-0-	-414	-0-	6 2		N	-0-		-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12400 - 13972	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960 - 12678	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----												
WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941 - 12718	
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	-0-	335 2		N	-0-		48
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	-0-	308 2		N	-0-		48
11	480 N	213	-0-	-267	-0-	-0-	213 2		N	-0-		48
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	-0-	175 2		N	-0-		48
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	-0-	173 2		N	-0-		48
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	-0-	164 2		N	-0-		48

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12139 - 12779					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2	N	-0-			106				
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2	N	-0-			106				
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			106				
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2	N	-0-			106				
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			106				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106				
-----																	
TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12219 - 12711					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
-----																	
BRITT 7		WELL #:		5	RRCID ->	213214	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12207 - 12768					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15				
-----																	
BRITT 7		WELL #:		6	RRCID ->	213376	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12132 - 12783					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
-----																	
BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	12368 - 13224					
09	4560	X	4040	-0-	-520	-0-	3951	2	89	9	N	81	189	1	59		
10	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	3983	2	97	9	N	88			147		
11	4560	X	3918	-0-	-642	-0-	3839	2	79	9	N	72			219		
12	T. A.		3923	-0-	3923	-0-	3835	2	88	9	N	80	196	1	103		
01	T. A.		3918	-0-	3918	-0-	7841	2	96	9	N	87	1	8	189		
02	T. A.		3495	-0-	3495	-0-	11336	2	85	9	N	77			266		
-----																	
BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	13181 - 17966					
09	110730	X	78415	-0-	-32315	-0-	76622	2	1793	9	N	1630	1555	1	26	8	420
10	114421	X	89298	-0-	-25123	-0-	87696	2	1602	9	N	1456	1557	1			319
11	110730	X	75502	-0-	-35228	-0-	74135	2	1367	9	N	1243	1170	1			392
12	95728	X	75589	-0-	-20139	-0-	74299	2	1290	9	N	1173	1374	1			191
01	89311	X	69000	-0-	-20311	-0-	67865	2	1135	9	N	1032	785	1	5	8	433
02	80668	X	57074	-0-	-23594	-0-	56115	2	959	9	N	872	969	1			336
-----																	
BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	12816 - 17681					
09	0		95874	-0-	95874	-0-	308782	2	2563	9	N	2330	2328	1			378
10	387961	X	79179	-0-	-308782	-0-	77368	2	1811	9	N	1646	1736	1			288
11	73410	X	62502	-0-	-10908	-0-	61050	2	1452	9	N	1320	1135	1			473
12	75857	X	53896	-0-	-21961	-0-	52551	2	1345	9	N	1223	1358	1			338
01	75857	X	45143	-0-	-30714	-0-	44018	2	1125	9	N	1023	963	1	8	8	390
02	68516	X	35525	-0-	-32991	-0-	34590	2	935	9	N	850	974	1			266

-----															
ALLISON-BRITT (12350)			//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC			//CONT.//		491579										
BRITT -3-			WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.13207 - 17730			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0	103078	-0-	103078	199422	100809	2	2269	9	N	2063	2094	1	359
10		0	97991	-0-	97991	297413	96241	2	1750	9	N	1591	1536	1	414
11		376538 X	79125	-0-	-297413	-0-	77737	2	1388	9	N	1262	1336	1	340
12		79453 X	70055	-0-	-9398	-0-	68769	2	1286	9	N	1169	1160	1	349
01		79453 X	60138	-0-	-19315	-0-	59021	2	1117	9	N	1015	1157	1	197
02		71764 X	48067	-0-	-23697	-0-	47213	2	854	9	N	776	751	1	222
-----															
KEY -11-			WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285 - 17258			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02		67473 X	67473	-0-	-0-	-0-	65876	2	1597	9	N	1452	1155	1	612
-----															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419												
HOLT 20			WELL #:		1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.12164 - 13596			
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	379	2	40	9	Y	36			36
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			36
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-			36
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-				Y	-0-			36
-----															
BRITT 9			WELL #:		1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12423 - 14590			
09		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	432	1	2374	2	N	-0-			174
10		2976 N	2802	-0-	-174	-0-	446	1	2279	2	N	70			244
11		2820 N	2717	-0-	-103	-0-	432	1	2234	2	N	46	198	1	92
12		2914 N	2494	-0-	-420	-0-	446	1	2048	2	N	-0-			92
01		2790 N	1968	-0-	-822	-0-	94	1	1851	2	N	21			113
02		2548 N	1910	-0-	-638	-0-	97	1	1805	2	N	7	3	8	117
-----															
BRITT 9			WELL #:		2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12240 - 14561			
09		3810 X	3530	-0-	-280	-0-	432	1	3098	2	N	-0-			57
10		4123 X	3801	-0-	-322	-0-	446	1	3283	2	N	65			122
11		3990 X	3457	-0-	-533	-0-	432	1	3025	2	N	-0-			122
12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	446	1	3018	2	N	-0-			122
01		3100 X	2641	-0-	-459	-0-	86	1	2549	2	N	5			127
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-	6	9			N	NO RPT			127
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803												
LEGG -7-			WELL #:		1	RRCID ->	098729	COMPL. DATE	01/11/1982	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12092 - 12320			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
LEGG -6-		WELL #: 1		RRCID -> 111509		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 16400 PERF.12172 - 15917			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
-----											
ELMORE 32		WELL #: 2		RRCID -> 197655		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642			
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1333 2	30 9	N	27	146
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1417 2	19 9	N	17	163
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-	163
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1462 2	202 9	N	184	347
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1403 2	31 9	N	28	375
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1140 2	28 9	N	25	400
-----											
FIELDS		WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665			
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1946 2	79 9	N	72	168
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1999 2	64 9	N	58	226
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1840 2	70 9	N	64	290
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1894 2	249 9	N	226	516
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1617 2	55 9	N	50	566
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1384 2	45 9	N	41	607
-----											
ELMORE 32		WELL #: 3		RRCID -> 200208		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
-----											
LEGG -6-		WELL #: 206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
-----											
LEGG		WELL #: 307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564			
09	2863	N	2780	-0-	-83	-0-	2688 2	92 9	N	84	149
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2170 2	92 9	N	84	233
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1671 2	30 9	N	27	260
*12	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2610 2	146 9	N	133	393
*01	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	2720 2	51 9	N	46	439
*02	2604	X	1363	-0-	-1241	-0-	1312 2	51 9	N	46	485
-----											
BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796			
09	14B2	EXT	644	-0-	644	989	644 2		N	-0-	2
*10	14B2	EXT	690	-0-	690	1679	676 2	14 9	N	13	15
*11	14B2	EXT	1137	-0-	1137	2816	1102 2	35 9	N	32	47
*12	4680	X	1864	-0-	-2816	-0-	1800 2	64 9	N	58	105
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	941 2	19 9	N	17	122
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	424 2	11 9	N	10	132

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	810 N	719	-0-	-91	-0-	713	2	6	9	N	5	87
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	87
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	713	2	35	9	N	32	119
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	795	2	95	9	N	86	205
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	668	2	66	9	N	60	265
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	629	2	13	9	N	12	150
-----												
GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
*11	14B2 EXT	570	-0-	570	570	570	2			N	-0-	15
*12	14B2 EXT	623	-0-	623	1193	623	2			N	-0-	15
*01	14B2 EXT	511	-0-	511	1704	511	2			N	-0-	15
02	14B2 EXT	505	-0-	505	2209	496	2	9	9	N	8	23
-----												
GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
*11	T. A.	1705	-0-	1705	1705	1672	2	33	9	N	30	58
*12	T. A.	1720	-0-	1720	3425	1587	2	133	9	N	121	179
*01	14B2 EXT	1527	-0-	1527	4952	1404	2	123	9	N	112	291
02	14B2 EXT	1126	-0-	1126	6078	1125	2	1	9	N	1	292
-----												
ELMORE 21		WELL #: 3021		RRCID -> 208742		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988				
09	1440 N	977	-0-	-463	-0-	977	2			N	-0-	96
*10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-	96
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	96
*12	1023 N	933	-0-	-90	-0-	864	2	69	9	N	63	159
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	836	2	17	9	N	15	174
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	174
-----												
ELMORE 21		WELL #: 4021		RRCID -> 209636		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
-----												
FIELDS		WELL #: 2031		RRCID -> 209948		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135				
09	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	1280	2	31	9	N	28	122
*10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1381	2	31	9	N	28	150
*11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	2	24	9	N	22	172
*12	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1060	2	97	9	N	88	260
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	976	2	25	9	N	23	283
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14	9	N	13	296

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
GRAYSON 22		WELL #: 2		RRCID -> 210091		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14																
-----																
JONES		WELL #: 1022		RRCID -> 211171		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953								
09	T. A.	1304	-0-	1304	7316	1287	2	17	9	N	15					199
*10	T. A.	1086	-0-	1086	8402	1066	2	20	9	N	18	112	1			105
*11	T. A.	977	-0-	977	9379	953	2	24	9	N	22					127
*12	3100 N	822	-0-	-2278	7101	659	2	163	9	N	148					275
*01	3100 N	1243	-0-	-1857	5244	1215	2	28	9	N	25					300
*02	2800 N	836	-0-	-1964	3280	814	2	22	9	N	20					320
-----																
ELMORE 21		WELL #: 5		RRCID -> 212672		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974								
09	1320 N	547	-0-	-773	-0-	545	2	2	9	N	2					199
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					199
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					199
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	621	2	75	9	N	68					267
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13					280
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3					283
-----																
JONES 31		WELL #: 1		RRCID -> 212801		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121								
09	T. A.	1657	-0-	1657	9503	1611	2	46	9	N	42	190	1			42
*10	T. A.	1499	-0-	1499	11002	1464	2	35	9	N	32					74
*11	T. A.	1381	-0-	1381	12383	1346	2	35	9	N	32					106
*12	13807 X	1424	-0-	-12383	-0-	1294	2	130	9	N	118					224
*01	1612 X	1252	-0-	-360	-0-	1222	2	30	9	N	27					251
02	1456 X	1115	-0-	-341	-0-	1079	2	36	9	N	33					284
-----																
LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150								
09	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1005	2	24	9	N	22					167
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1019	2	44	9	N	40					207
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	N	47					254
*12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	899	2	309	9	N	281					535
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	932	2	39	9	N	35					570
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8	9	N	7					577
-----																
BRITT RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 213564		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			26
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			26
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3			29
*12	713 N	386	-0-	-327	-0-	361	2	25	9	N	23			52
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			52
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			52
-----														
BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----														
HALL 23		WELL #: 2		RRCID -> 215107		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042					
09	14B2 EXT	1607	-0-	1607	6788	1568	2	39	9	N	35			176
*10	14B2 EXT	1330	-0-	1330	8118	1300	2	30	9	N	27			203
*11	14B2 EXT	1172	-0-	1172	9290	1136	2	36	9	N	33			236
*12	10380 X	1090	-0-	-9290	-0-	1006	2	84	9	N	76			312
*01	1395 X	996	-0-	-399	-0-	950	2	46	9	N	42			354
02	1260 X	853	-0-	-407	-0-	828	2	25	9	N	23			377
-----														
BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720					
09	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1229	2	53	9	N	48	172	1	209
*10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1274	2	25	9	N	23			232
*11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1424	2	31	9	N	28			260
*12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1676	2	116	9	N	105			365
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1548	2	33	9	N	30			395
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17			412
-----														
LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637					
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2627	2	62	9	N	56			229
*10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2534	2	48	9	N	44	181	1	92
*11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2406	2	33	9	N	30			122
*12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2485	2	334	9	N	304			426
*01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2380	2	33	9	N	30			456
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2072	2	36	9	N	33			489
-----														
ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429					
09	14B2 EXT	1383	-0-	1383	1383	1383	2			N	-0-			25
*10	14B2 EXT	2542	-0-	2542	3925	2542	2			N	-0-			25
*11	14B2 EXT	2501	-0-	2501	6426	2487	2	14	9	N	13			38
*12	8738 X	2312	-0-	-6426	-0-	2254	2	58	9	N	53			91
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	2	11	9	N	10			101
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	3			104
-----														
JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803													
ELMORE 32		WELL #:	6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12079 - 12688					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEGG 6		WELL #:	4	RRCID ->	220234	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12242 - 14675					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015 - P&A 02/19/15																
-----																
GRAYSON		WELL #:	3203	RRCID ->	222869	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12110 - 12599					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELMORE 32		WELL #:	8	RRCID ->	225231	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12113 - 14380					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
-----																
JONES 31		WELL #:	3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12207 - 14241					
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2937	2	85	9	N	77					195
*10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3022	2	40	9	N	36	181	1			50
*11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2855	2	47	9	N	43					93
*12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3170	2	161	9	N	146					239
*01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2912	2	61	9	N	55					294
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2579	2	74	9	N	67	173	1			188
-----																
GRAYSON 22		WELL #:	4	RRCID ->	227770	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12106 - 14193					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
ELMORE 21		WELL #: 6		RRCID -> 228625		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					263
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					263
*11	14B2	EXT	178	-0-	178	178	2	178	2	N	-0-					263
*12	14B2	EXT	10	-0-	10	188	2	10	2	N	-0-					263
*01	14B2	EXT	158	-0-	158	346	2	158	2	N	-0-					263
02	14B2	EXT	278	-0-	278	624	2	278	2	N	-0-					263
-----																
JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633								
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	2	3692	2	77	9	N	70			129
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	2	3706	2	59	9	N	54	105	1	78
*11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	2	3568	2	23	9	N	21			99
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	2	3437	2	111	9	N	101			200
*01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	2	3315	2	56	9	N	51			251
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2	2915	2	39	9	N	35	131	1	155
-----																
JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209								
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2	2796	2			N	-0-			346
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2	2949	2	145	9	N	132	279	1	199
*11	2760	X	2577	-0-	-183	-0-	2	2524	2	53	9	N	48			247
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2	2663	2	244	9	N	222			469
*01	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	2	2401	2	84	9	N	76			545
02	2576	X	2411	-0-	-165	-0-	2	2345	2	66	9	N	60			605
-----																
GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533								
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	215	2	19	9	N	17			62
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	553	2			N	-0-			62
*11	3000	N	4547	-0-	1547	1547	2	4462	2	85	9	N	77			139
*12	3100	N	3718	-0-	618	2165	2	3356	2	362	9	N	329	189	1	279
*01	3100	N	1868	-0-	-1232	933	2	1854	2	14	9	N	13			292
*02	1006	N	73	-0-	-933	-0-	2	70	2	3	9	N	3			295
-----																
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690								
09	T. A.		566	-0-	566	1162	2	566	2			N	-0-			5
*10	T. A.		1682	-0-	1682	2844	2	1615	2	67	9	N	61			66
*11	T. A.		2442	-0-	2442	5286	2	2386	2	56	9	N	51			117
*12	6601	X	1315	-0-	-5286	-0-	2	1158	2	157	9	N	143			260
*01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	2	1550	2	36	9	N	33			293
*02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	2	1744	2	155	9	N	141			434

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19380 2	308 9	N	280	354 1	177
*10	20975 X	20975	-0-	-0-	-0-	20658 2	317 9	N	288	191 1	274
*11	21673 X	21673	-0-	-0-	-0-	21311 2	362 9	N	329		603
*12	24992 X	24992	-0-	-0-	-0-	24324 2	668 9	N	607	551 1	659
*01	23564 X	23564	-0-	-0-	-0-	23137 2	427 9	N	388	264 1	783
*02	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	18370 2	336 9	N	305	194 1	894
-----											
ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728	
09	19440 X	16151	-0-	-3289	-0-	15958 2	193 9	N	175	173 1	215
*10	18073 X	15828	-0-	-2245	-0-	15604 2	224 9	N	204	190 1	229
*11	17490 X	14156	-0-	-3334	-0-	13973 2	183 9	N	166		395
*12	16089 X	10298	-0-	-5791	-0-	9945 2	353 9	N	321	190 1	526
*01	16089 X	3102	-0-	-12987	-0-	3077 2	25 9	N	23		549
02	14532 X	90	-0-	-14442	-0-	90 2		N	-0-		549
-----											
ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125	
09	23340 X	10756	-0-	-12584	-0-	10638 2	118 9	N	107	182 1	317
*10	24118 X	9389	-0-	-14729	-0-	9247 2	142 9	N	129	194 1	252
*11	23340 X	5246	-0-	-18094	-0-	5204 2	42 9	N	38		290
*12	10850 X	2636	-0-	-8214	-0-	2503 2	133 9	N	121		411
*01	10850 X	4125	-0-	-6725	-0-	4078 2	47 9	N	43		454
02	9800 X	8795	-0-	-1005	-0-	8622 2	173 9	N	157	192 1	419
-----											
ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968	
09	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	14583 2	281 9	N	255	369 1	222
*10	15283 X	15200	-0-	-83	-0-	14867 2	333 9	N	303	380 1	145
*11	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15300 2	331 9	N	301		446
*12	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	16293 2	559 9	N	508		954
*01	18880 X	18880	-0-	-0-	-0-	18533 2	347 9	N	315	193 1	1076
*02	19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	19439 2	416 9	N	378	374 1	1080
-----											
ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A	
09	12120 X	10854	-0-	-1266	-0-	10548 2	306 9	N	278	189 1	283
*10	11377 X	10884	-0-	-493	-0-	10515 2	369 9	N	335	377 1	241
*11	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	10060 2	389 9	N	354		595
*12	11749 X	10385	-0-	-1364	-0-	9875 2	510 9	N	464	192 1	867
*01	11749 X	9956	-0-	-1793	-0-	9638 2	318 9	N	289	292 1	864
02	10136 X	8726	-0-	-1410	-0-	8444 2	282 9	N	256	258 1	862
-----											
ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12491 - 16361	
09	27090 X	21366	-0-	-5724	-0-	20852 2	514 9	N	467	369 1	192
*10	26753 X	21566	-0-	-5187	-0-	21027 2	539 9	N	490	575 1	107
*11	25260 X	19554	-0-	-5706	-0-	18968 2	586 9	N	533		640
*12	21855 X	15800	-0-	-6055	-0-	15312 2	488 9	N	444	191 1	893
*01	21855 X	16092	-0-	-5763	-0-	15719 2	373 9	N	339		1232
02	19740 X	16257	-0-	-3483	-0-	15939 2	318 9	N	289	386 1	1135

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3120 X	2538	-0-	-582	-0-	10 1	2528 2		N	-0-			101
10	3224 X	2793	-0-	-431	-0-	10 1	2775 2		N	7			108
						8 9							
11	3120 X	2583	-0-	-537	-0-	10 1	2573 2		N	-0-			108
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	10 1	2793 2		N	14			122
						15 9							
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	10 1	2770 2		N	-0-			122
*02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	10 1	2802 2		N	-0-			122

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			32
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			32
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			32
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			32
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			32
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			32

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-			-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-			-0-
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			N	-0-			-0-
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-			-0-
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 1106 C RRCID -> 105925 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-			17
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			17
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-			17

PEARSON WELL #: 6109 RRCID -> 185488 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264

*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1527 2	57 9		N	52			189
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			N	-0-			189
*09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1641 2	3 9		N	3			192
*10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1664 2	3 9		N	3			195
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1553 2	6 9		N	5			200
*12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1708 2	69 9		N	63			263
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1387 2	10 9		N	9			272
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1172 2	15 9		N	14	187 1		99

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

09	900 X	650	-0-	-250	-0-	650 2			N	-0-			63
10	930 X	698	-0-	-232	-0-	698 2			N	-0-			63
11	900 X	341	-0-	-559	-0-	341 2			N	-0-			63
12	930 X	109	-0-	-821	-0-	109 2			N	-0-			63
01	837 X	20	-0-	-817	-0-	20 2			N	-0-			63
02	644 X	6	-0-	-638	-0-	6 2			N	-0-			63

ALPAR (MORROW LOWER)		//CONT.//		01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535								
CLEMENT, E.D.		WELL #:		32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7949 - 8025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: OCHILTREE				
DECK 18		WELL #:		4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8254 - 8266	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.				701555								
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7582 - 7602	
09	2490 X	1212	-0-	-1278	-0-	1212	2		N	-0-		29
10	2232 X	1160	-0-	-1072	-0-	1160	2		N	-0-		29
11	1470 X	1023	-0-	-447	-0-	1023	2		N	-0-		29
12	1240 X	1112	-0-	-128	-0-	1112	2		N	-0-		29
01	1240 X	940	-0-	-300	-0-	940	2		N	-0-		29
02	1120 X	930	-0-	-190	-0-	930	2		N	-0-		29
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: OCHILTREE				
PEARSON		WELL #:		7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7436 - 7460	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	084528	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8326 - 8334	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFATTER				WELL #:	1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8400 - 8410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FORGEY		WELL #:		2079		RRCID ->		126805		COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1950 #	1802	-0-	-148	-0-	1802 3		N	-0-		29
10		2015 #	1977	-0-	-38	-0-	1954 3	23 9	N	21		50
11		1920 #	1745	-0-	-175	-0-	1745 3		N	-0-		50
12		1860 #	1510	-0-	-350	-0-	1510 3		N	-0-		50
01		1984 #	1716	-0-	-268	-0-	1716 3		N	-0-		50
02		1792 #	1620	-0-	-172	-0-	1620 3		N	-0-		50
-----												
FORGEY		WELL #:		3112		RRCID ->		198455		COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152		
09		1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-		78
10		1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-		78
11		1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1480 3	29 9	N	26		104
12		1588 R	1588	-0-	-0-	-0-	1579 3	9 9	N	8		112
01		1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-		112
*02		1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1436 3	52 9	N	47		159
-----												
FORGEY 112		WELL #:		2112		RRCID ->		205670		COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131		RRCID ->		068948		COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8156 - 8164		
YARNOLD		1										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
-----												
ISAACS		WELL #:		1091		RRCID ->		068949		COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
YARNOLD		WELL #:		2113		RRCID ->		204796		COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157		
09		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1426 2	12 9	N	11		131
10		1519 #	1430	-0-	-89	-0-	1417 2	13 9	N	12		143
11		1440 #	1345	-0-	-95	-0-	1333 2	12 9	N	11		154
12		1271 #	1270	-0-	-1	-0-	1256 2	14 9	N	13		167
01		1488 #	761	-0-	-727	-0-	751 2	10 9	N	9	158 1	18
02		1344 #	1196	-0-	-148	-0-	1185 2	11 9	N	10		28

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2027	2	13	9	N	12				44
10		2356 #	1840	-0-	-516	-0-	1828	2	12	9	N	11				55
11		2280 #	2047	-0-	-233	-0-	2032	2	15	9	N	14				69
12		2418 #	2243	-0-	-175	-0-	2228	2	15	9	N	14				83
01		2201 #	1442	-0-	-759	-0-	1430	2	12	9	N	11				94
02		1904 #	1854	-0-	-50	-0-	1830	2	24	9	N	22				116

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212698 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2580 #	2511	-0-	-69	-0-	30	1	2426	2	N	50				133
							55	9								
10		2666 #	2570	-0-	-96	-0-	31	1	2491	2	N	44				177
							48	9								
11		2550 #	2345	-0-	-205	-0-	29	1	2252	2	N	58	188	1		47
							64	9								
12		2635 #	2353	-0-	-282	-0-	29	1	2274	2	N	45				92
							50	9								
01		2635 #	1887	-0-	-748	-0-	21	1	1821	2	N	41				133
							45	9								
*02		2357 R	2357	-0-	-0-	-0-	28	1	2266	2	N	57				190
							63	9								

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1320 #	1293	-0-	-27	-0-	30	1	1263	2	N	-0-				170
10		1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	-0-				170
11		1290 #	1088	-0-	-202	-0-	22	1	1066	2	N	-0-				170
12		1333 #	1259	-0-	-74	-0-	28	1	1229	2	N	2				172
							2	9								
01		1364 #	1166	-0-	-198	-0-	24	1	1136	2	N	5				177
							6	9								
02		1232 #	1212	-0-	-20	-0-	28	1	1178	2	N	5				182
							6	9								

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		570 #	441	-0-	-129	-0-	30	1	411	2	Y	-0-				-0-
10		589 #	566	-0-	-23	-0-	31	1	535	2	Y	-0-				-0-
11		570 #	220	-0-	-350	-0-	30	1	190	2	Y	-0-				-0-
12		527 #	221	-0-	-306	-0-	31	1	190	2	Y	-0-				-0-
01		558 #	166	-0-	-392	-0-	31	1	135	2	Y	-0-				-0-
02		504 #	135	-0-	-369	-0-	28	1	107	2	Y	-0-				-0-



ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
ISAACS 114				WELL #:	1	RRCID ->	179382	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8200 - 8206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
GRAVES OPERATING, LLC				325799										
HOOVER -137-				WELL #:	2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			68
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			68
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			68
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			68
01	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-			68
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			68

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: HEMPHILL							
HOOVER				WELL #:	1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			23
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3			26

ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 158				WELL #:	2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	8015 - 8025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 X	797	-0-	-223	-0-	797	2			N	-0-			710
10	961 X	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-			710
11	900 X	768	-0-	-132	-0-	766	2	2	9	N	2	2	8	710
12	868 X	749	-0-	-119	-0-	747	2	2	9	N	2	2	8	710
01	837 X	727	-0-	-110	-0-	719	2	8	9	N	7	7	8	710
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			710

COURSON RANCH 159				WELL #:	1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8061 - 8124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			242
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			242
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			242
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			242
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			242
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242

COURSON RANCH 136				WELL #:	1A	RRCID ->	214274	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	7982 - 8330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	2				390
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2				390
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2				390
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2				390
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2				390
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	390

COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			N		-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			N		-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			N		-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			N		-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			N		-0-	28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	173			N		NO RPT	28

COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N		-0-	60
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N		-0-	60
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28 9	N	25	25 8	60
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	62	2	42 9	N	38	38 8	60
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	43	2	44 9	N	40	40 8	60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	60

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	251681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	8600 - 8622
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5982	2	14 9	N	13			175	
10	4743 X	255	-0-	-4488	-0-	240	2	15 9	N	14	167 1		22	
11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5709	2	17 9	N	15			37	
12	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	310	1	6251 3	N	11			48	
						12	9							
01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	280	1	5326 3	N	14			62	
						15	9							
*02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	280	1	5407 3	N	16			78	
						18	9							

LIPS RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	175332	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8182 - 9122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	N	3		103
10	3534 X	254	-0-	-3280	-0-	243	2	11	9	N	10		113
11	3420 X	2858	-0-	-562	-0-	2856	2	2	9	N	2		115
12	3658 X	3011	-0-	-647	-0-	295	1	2709	3	N	6		121
						7	9						
01	3658 X	1881	-0-	-1777	-0-	255	1	1625	3	N	1		122
						1	9						
*02	3052 X	2125	-0-	-927	-0-	280	1	1835	3	N	9		131
						10	9						
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
WILSON, JAMES 160		WELL #:		3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581	
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1221	2	66	9	N	60		245
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-		245
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		245
*12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		245
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		245
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1100	2	66	9	N	60		305
-----													
PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993	
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3		221
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	218	2	9	9	N	8		229
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	N	8		237
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	N	5		242
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2		244
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2		246
-----													
ALPAR-LIPS (DOUGLAS)				01933 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 149		WELL #:		1AA	RRCID ->	218864	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	5563 - 5580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57
-----													
ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541	
09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		-0-
10	1364 X	525	-0-	-839	-0-	525	2			N	-0-		-0-
11	1320 X	486	-0-	-834	-0-	486	2			N	-0-		-0-
12	1364 X	493	-0-	-871	-0-	493	2			N	-0-		-0-
01	899 X	444	-0-	-455	-0-	444	2			N	-0-		-0-
02	588 X	427	-0-	-161	-0-	427	2			N	-0-		-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7018 - 7140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8960 - 8984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	71 1	95 2	N	N	-0-			1350
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	79 1	106 2	N	N	-0-			1350
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	40 1	100 2	N	N	-0-			1350
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	39 1	98 2	N	N	-0-			1350
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18 1	45 2	N	N	-0-			1350
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1350

COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8868 - 8978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8674 - 9060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	420 1	2664 2	N	N	297	324 1	1 8	752
							327 9							
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	433 1	2745 2	N	N	368	339 1	1 8	780
							405 9							
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	681 1	2521 2	N	N	365	336 1		809
							402 9							
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	741 1	2743 2	N	N	302	168 1		943
							332 9							
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	603 1	2232 2	N	N	338	167 1		1114
							372 9							
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-				N	NO RPT			1114

COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 8872 - 8936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			234

COURSON RANCH 148		WELL #: 6		RRCID -> 231763		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8900 - 9100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639				N	NO RPT			238

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776 - 9022	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18	
-----													
COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		691795	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382	
MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382	
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	1		N	-0-		171	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	1		N	-0-		171	
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	1		N	-0-		171	
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	1		N	-0-		171	
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	1		N	-0-		171	
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-				N	NO RPT		171	
-----													
ALPAR-LIPS (TONKAWA)		WELL #:		01933 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		4-U	RRCID ->	137714	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5796 - 5814	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	13	8	210
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	12	8	210
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	31	8	210
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	9	8	210
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51	51	8	210
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210	
-----													
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	4432 - 4442	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		WELL #:		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798									
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642	
09	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	285	1	9609	3	N	-0-	-0-	
10	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	300	1	10806	3	N	-0-	-0-	
11	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	298	1	10871	3	N	-0-	-0-	
12	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	318	1	10885	3	N	-0-	-0-	
01	7595 X	6903	-0-	-692	-0-	266	1	6637	3	N	-0-	-0-	
*02	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	299	1	9228	3	N	-0-	-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3801	-	5135	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3750	-	5184	
09	960 X	3	-0-	-957	-0-		3	3		N	-0-					-0-
10	341 X	23	-0-	-318	-0-		23	3		N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3595	-	4920	
09	480 N	441	-0-	-39	-0-		441	3		N	-0-					-0-
10	527 N	418	-0-	-109	-0-		418	3		N	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	3		N	-0-					-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-		446	3		N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3		N	-0-					-0-
02	476 N	185	-0-	-291	-0-		185	3		N	-0-					-0-
-----																
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3707	-	5082	
09	1080 X	1007	-0-	-73	-0-		1007	3		N	-0-					-0-
10	1116 X	945	-0-	-171	-0-		945	3		N	-0-					-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		1108	3		N	-0-					-0-
12	1085 X	1027	-0-	-58	-0-		1027	3		N	-0-					-0-
01	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-		1068	3		N	-0-					-0-
02	1036 X	909	-0-	-127	-0-		909	3		N	-0-					-0-
-----																
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740	-	5180	
09	180 X	110	-0-	-70	-0-		110	3		N	-0-					20
10	248 X	104	-0-	-144	-0-		104	3		N	-0-	7	5			13
11	240 X	193	-0-	-47	-0-		193	3		N	-0-					13
12	248 X	159	-0-	-89	-0-		159	3		N	-0-					13
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-					13
02	168 X	132	-0-	-36	-0-		132	3		N	-0-					13
-----																
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760	-	5465	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003										TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600	-	5331	
09	947 X	947	-0-	-0-	-0-		947	3		N	-0-					-0-
10	930 X	782	-0-	-148	-0-		782	3		N	-0-					-0-
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-		945	3		N	-0-					-0-
12	992 X	852	-0-	-140	-0-		852	3		N	-0-					-0-
01	992 X	930	-0-	-62	-0-		930	3		N	-0-					-0-
02	896 X	740	-0-	-156	-0-		740	3		N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1500 X	1052	-0-	-448	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
10		1550 X	1288	-0-	-262	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
11		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
12		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
01		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
02		1652 X	1084	-0-	-568	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
-----														
COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498														
09		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	60	1	2740	2	N	-0-		-0-
10		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	62	1	2757	2	N	-0-		-0-
11		3030 X	1378	-0-	-1652	-0-	60	1	1318	2	N	-0-		-0-
12		3131 X	1029	-0-	-2102	-0-	56	1	973	2	N	-0-		-0-
01		3131 X	2023	-0-	-1108	-0-	62	1	1961	2	N	-0-		-0-
02		2604 X	1347	-0-	-1257	-0-	56	1	1291	2	N	-0-		-0-
-----														
SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924														
09		540 X	244	-0-	-296	-0-	50	1	194	2	N	-0-		-0-
10		565 X	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-		-0-
11		540 X	500	-0-	-40	-0-	60	1	440	2	N	-0-		-0-
12		403 X	259	-0-	-144	-0-	60	1	199	2	N	-0-		-0-
01		558 X	146	-0-	-412	-0-	54	1	92	2	N	-0-		-0-
02		504 X	156	-0-	-348	-0-	56	1	100	2	N	-0-		-0-
-----														
SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907														
09		2250 X	1909	-0-	-341	-0-	84	1	1825	2	N	-0-		-0-
10		2325 X	816	-0-	-1509	-0-	77	1	739	2	N	-0-		-0-
11		2250 X	1392	-0-	-858	-0-	65	1	1327	2	N	-0-		-0-
12		1984 X	1421	-0-	-563	-0-	59	1	1362	2	N	-0-		-0-
01		1984 X	1518	-0-	-466	-0-	67	1	1451	2	N	-0-		-0-
02		1792 X	1584	-0-	-208	-0-	78	1	1506	2	N	-0-		-0-
-----														
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127														
09		818 X	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	N	-0-		10
10		1395 X	302	-0-	-1093	-0-	29	1	273	2	N	-0-		10
11		1350 X	750	-0-	-600	-0-	35	1	715	2	N	-0-		10
12		1395 X	1261	-0-	-134	-0-	53	1	1208	2	N	-0-		10
01		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	N	-0-		10
02		756 X	528	-0-	-228	-0-	26	1	502	2	N	-0-		10

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785														
MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	3271 - 3281	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE	CODE		
09		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		19180 X	NO RPT	-0-	-19180	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036														
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	3530 - 4680	
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120	
-----														
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 - 4905	
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-	
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
COURSON RANCH 157 WELL #: 8 RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH	4552	PERF.	3480 - 3538	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
02		P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27	
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15														
-----														
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166 - 3174	
09		2550 X	1654	-0-	-896	-0-	1653	2	1	9	N	1	8	2
10		2573 X	2175	-0-	-398	-0-	2175	2			N	-0-		2
11		2940 X	2672	-0-	-268	-0-	2670	2	2	9	N	2	8	2
12		5921 X	2619	-0-	-3302	-0-	2617	2	2	9	N	2	8	2
01		5921 X	2440	-0-	-3481	-0-	2440	2			N	-0-		2
02		1960 X NO RPT	-0-	-0-	-1960	-0-			N	NO RPT			2	



ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																	
COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8		3	
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				3	
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2	2	8		3	
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	N	2	2	8		3	
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				3	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
-----																	
COURSON RANCH 158 WELL #: 14 RRCID -> 213000 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3440 - 3785																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				195	
-----																	
COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	
-----																	
COURSON RANCH 149 WELL #: 4 RRCID -> 218727 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3454 - 3518																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20	
-----																	
COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3580 - 3590																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190	
-----																	
COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				18	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				18	
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				18	
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				18	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	
-----																	
COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		399
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		399
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		399
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		399
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		399
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		399
-----											
COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	275083	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		691795	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3428 - 3434
WOOD GAS UNIT "B"				2153							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206865	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF. 3402 - 3408
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	209916	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3264 - 3275
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3153	RRCID ->	209935	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3241 - 3247
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

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

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

*05	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
*06	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
07	1085 X	977	-0-	-108	-0-	977	2		N	-0-			-0-
*08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
*09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
*10	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
*11	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
*12	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
*01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*02	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-

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

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

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147

*05	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
06	2070 X	2051	-0-	-19	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
07	2139 X	2039	-0-	-100	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
*08	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
09	1500 X	1395	-0-	-105	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
*10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
*11	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
*12	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
*01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF. 3515 - 5486	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	660 X	512	-0-	-148	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	682 X	588	-0-	-94	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	682 X	661	-0-	-21	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	660 X	547	-0-	-113	-0-	547	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WOODRUFF 17		WELL #:		4	RRCID ->	228327	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3690 - 3694	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
AMY (UPPER MORROW)		02408 465		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
CARR 13		WELL #:		2	RRCID ->	191834	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	14316	PERF.14120 - 14142	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
-----												
CARR 55		WELL #:		2	RRCID ->	206722	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269 - 14280	
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-	77		
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	77		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
-----												
CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 - 14002	
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-		
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-		
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-	-0-		
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-		
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-		
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-		

ANDERSON MORROW LOWER (7364)		02661 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
ANDERSON		WELL #: 1304		RRCID -> 107616		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
SHELL FEE 25		WELL #: 4025		RRCID -> 215150		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 2		RRCID -> 218133		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HANDLIN		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610				
09	5010 X	4357	-0-	-653	-0-	4357	3	N	-0-			3
10	4836 X	4475	-0-	-361	-0-	4475	3	N	-0-			3
11	4530 X	4335	-0-	-195	-0-	4335	3	N	-0-			3
12	4526 X	4158	-0-	-368	-0-	4158	3	N	-0-			3
01	4526 X	3716	-0-	-810	-0-	3716	3	N	-0-			3
02	4060 X	3664	-0-	-396	-0-	3664	3	N	-0-			3

HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638				
09	1890 X	1878	-0-	-12	-0-	1878	3	N	-0-			30
10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	N	-0-			30
11	1650 X	1623	-0-	-27	-0-	1623	3	N	-0-			30
12	1953 X	1434	-0-	-519	-0-	1434	3	N	-0-			30
01	1953 X	1504	-0-	-449	-0-	1504	3	N	-0-			30
*02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-			30

CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617				
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	72	1	161	3	N		-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	74	1	146	3	N		-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	72	1	123	3	N		-0-
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	74	1	58	3	N		-0-
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	74	1	51	3	N		-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	67	1	69	3	N		-0-

APACHE (DOUGLAS)				03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
HUNTER				WELL #: 2901	RRCID -> 151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6008 -	6026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	750 N	653	-0-	-97	-0-	10 1	642 2	N	1				81
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	10 1	664 2	N	-0-				81
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	10 1	732 2	N	-0-				81
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	10 1	602 2	N	2				83
01	682 N	556	-0-	-126	-0-	10 1	546 2	N	-0-				83
02	700 N	346	-0-	-354	-0-	10 1	336 2	N	-0-				83
-----													
SCHOENHALS				WELL #: 2860	RRCID -> 160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6056 -	6064	
09	1770 N	818	-0-	-952	-0-	10 1	808 2	N	-0-				73
10	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	10 1	1337 2	N	-0-				73
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	10 1	1542 2	N	-0-				73
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	10 1	1280 2	N	-0-				73
01	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	10 1	1270 2	N	-0-				73
02	1456 N	888	-0-	-568	-0-	10 1	878 2	N	-0-				73
-----													
APACHE (MORROW LOWER)				03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
STONE -946-				WELL #: 1	RRCID -> 136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 -	9297	
09	4050 X	3024	-0-	-1026	-0-	85 1	2939 3	N	-0-				72
10	4371 X	4336	-0-	-35	-0-	161 1	4109 3	N	60				132
11	4230 X	3870	-0-	-360	-0-	110 1	3617 3	N	130				262
12	4030 X	3356	-0-	-674	-0-	143 9	97 1	N	7	182 1			87
01	4030 X	3413	-0-	-617	-0-	104 4	8 9	N	-0-				87
02	3640 X	3561	-0-	-79	-0-	86 1	3256 3	N	-0-				87
						71 4	99 1	N	121	177 1			31
						133 9							
-----													
ARCHER (MISS)				03359 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HANSFORD			
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
MCLAIN				WELL #: 1	RRCID -> 079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 -	8172	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-				-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-				-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-				-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-				-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-				-0-
-----													
ARRINGTON (CHEROKEE)				03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON			
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
KIRK, C. W. -86-				WELL #: 6	RRCID -> 161694	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	6106 -	6118	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30

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

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
LINN OPERATING, INC.				501545						
KIRK "B"				WELL #: 2	RRCID -> 182773	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6140	- 6280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
KIRK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 164576	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 6268	PERF. 6036	- 6048	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/2016										

WINEGEART				1118	247863	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
				WELL #: 1118	RRCID -> 247863	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 6253	PERF. 5103	- 6140	
09	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11421 2	N	-0-		-0-
10	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593 2	N	-0-		-0-
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674 2	N	-0-		-0-
12	11811 X	10864	-0-	-947	-0-	10864 2	N	-0-		-0-
01	11811 X	9111	-0-	-2700	-0-	9111 2	N	-0-		-0-
02	10668 X	5709	-0-	-4959	-0-	5709 2	N	-0-		-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-				WELL #: 2C	RRCID -> 160511	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6048	- 6180	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-		-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-		-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-		-0-

ARRINGTON (GRANITE WASH)				03853 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694						
WEST TURKEY TRACK				WELL #: 23	RRCID -> 147355	COMPL. DATE 09/24/1993	TOTAL DEPTH 5934	PERF. 3886	- 5934	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARRINGTON (MORROW)				03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694						
WEST TURKEY TRACK				WELL #: 204	RRCID -> 129920	COMPL. DATE 01/21/1989	TOTAL DEPTH 7653	PERF. 6347	- 6395	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



ARRINGTON (MORROW)		//CONT.//		03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
TOM COBLE OIL & GAS LP		//CONT.//		861694								
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		6D	RRCID ->	139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 3882 -	4512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)				03853 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
ARRINGTON CJM, INC.				033134								
COMANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	129839	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 5760 -	7525
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
GATLIN -AB-		WELL #:		2010	RRCID ->	279791	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7334 -	7350
09	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	3916	3	10	9	Y	9	93
10	4120 R	4120	-0-	-0-	-0-	4110	3	10	9	Y	9	102
11	3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	3889	3	15	9	Y	14	116
12	4168	4168	-0-	-0-	-0-	4131	3	37	9	Y	34	150
01	3875	3297	-0-	-578	-0-	3285	3	12	9	Y	11	161
*02	4190	4190	-0-	-0-	-0-	4175	3	15	9	Y	14	175
ARRINGTON (TONKAWA)				03853 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
OWNBEY		WELL #:		2	RRCID ->	135149	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 5032 -	5315
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-	-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-	-0-
11	1530 N	480	-0-	-1050	-0-	480	2			N	-0-	-0-
12	1426 N	993	-0-	-433	-0-	993	2			N	-0-	-0-
01	1488 N	610	-0-	-878	-0-	610	2			N	-0-	-0-
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-	-0-
B & B (ATOKA GRANITE WASH)				04660 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
LOTT 2		WELL #:		2	RRCID ->	213485	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.11504 -	13896
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
JONES 31		WELL #:		2	RRCID ->	215914	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.14059 -	14251
09	1170 X	104	-0-	-1066	-0-	104	2			N	-0-	96
*10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7218	2	56	9	N	51	147
*11	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5616	2	28	9	N	25	172
*12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3760	2	202	9	N	184	356
*01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3260	2	31	9	N	28	384
*02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2742	2	28	9	N	25	409

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
ELMORE 32		WELL #:		7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF.13908 - 14297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
-----											
REED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12800 - 14811
09	5040	X	4278	-0-	-762	-0-	4178 2	100 9	N	91 188 1	94
*10	5208	X	4220	-0-	-988	-0-	4126 2	94 9	N	85	179
*11	4710	X	3886	-0-	-824	-0-	3778 2	108 9	N	98	277
*12	5084	X	4350	-0-	-734	-0-	3972 2	378 9	N	344	621
*01	4867	X	3960	-0-	-907	-0-	3858 2	102 9	N	93	714
02	4004	X	3692	-0-	-312	-0-	3626 2	66 9	N	60	774
-----											
B & B (GRANITE WASH)		04660 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
RUBY LEE		WELL #:		104	RRCID ->	108227	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	14813	PERF.12279 - 12408
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
-----											
THOMAS		WELL #:		203	RRCID ->	131682	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12120 - 12433
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251		Y	-0-		48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251		Y	-0-		48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251		Y	-0-		48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251		Y	-0-		48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251		Y	-0-		48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251		Y	-0-		48
-----											
LEE, RUBY 4		WELL #:		204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12097 - 12155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
FRYE 9		WELL #:		1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14154 - 14514
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569 2	20 9	N	18	73
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1333 2	22 9	N	20	93
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270 2	11 9	N	10	103
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-	103
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335 2	4 9	N	4	107
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-	107

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FRYE 9		WELL #:		2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

HUFF 2		WELL #:		5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

FRYE 9		WELL #:		4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248 - 15688		
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14 9	N	13				80
10	2666 X	1729	-0-	-937	-0-	1721	2	8 9	N	7				87
11	2580 X	1557	-0-	-1023	-0-	1549	2	8 9	N	7				94
12	2046 X	1515	-0-	-531	-0-	1501	2	14 9	N	13				107
01	1767 X	1493	-0-	-274	-0-	1473	2	20 9	N	18				125
02	1596 X	1345	-0-	-251	-0-	1335	2	10 9	N	9				134

HUFF 32		WELL #:		5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046 - 15460		
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	54	1	1850 2	Y	48				132
						53	9							
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1887 2	Y	54	1 1			185
						59	9							
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	55	1	1850 2	Y	53	180 1			58
						58	9							
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	825 2	Y	32	1 1			89
						35	9							
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	57	1	1758 2	Y	45	1 1			133
						50	9							
*02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	52	1	1614 2	Y	37				170
						41	9							

HUFF 2		WELL #:		6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552 - 14392		
09	1980 X	1706	-0-	-274	-0-	52	1	1654 2	Y	-0-				20
10	1891 X	1759	-0-	-132	-0-	53	1	1684 2	Y	20				40
						22	9							
11	1800 X	1683	-0-	-117	-0-	52	1	1609 2	Y	20				60
						22	9							
12	1891 X	1705	-0-	-186	-0-	54	1	1628 2	Y	21				81
						23	9							
01	1829 X	1663	-0-	-166	-0-	55	1	1584 2	Y	22				103
						24	9							
02	1596 X	1536	-0-	-60	-0-	50	1	1468 2	Y	16				119
						18	9							

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 LENOCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 236921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 14524

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

FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

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

HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

09	1830	X	1783	-0-	-47	-0-	82	1	1673	2	Y	25	182	1			40
							28	9									
10	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	78	1	1236	2	Y	13	1	1			52
							14	9									
11	1740	X	1430	-0-	-310	-0-	197	1	1210	2	Y	21					73
							23	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	307	1	1317	2	Y	21					94
							23	9									
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	Y	23					117
							25	9									
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1302	2	Y	20					137
							22	9									

HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

09	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	918	1	2507	2	Y	33	1	1			144
							36	9									
10	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	918	1	2530	2	Y	26	3	1			167
							29	9									
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	950	1	3478	2	Y	26	1	1			192
							29	9									
12	3658	X	2695	-0-	-963	-0-	1174	1	1487	2	Y	31	3	1			220
							34	9									
01	3658	X	2818	-0-	-840	-0-	1181	1	1608	2	Y	26	1	1			245
							29	9									
02	3220	X	3213	-0-	-7	-0-	863	1	2329	2	Y	19	183	1			81
							21	9									

HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	80	1	1510	2	Y	5					77
							6	9									
10	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	Y	-0-					77
							77	1	1255	2	Y	-0-					77
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	83	1	1435	2	Y	8					85
							9	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	2	Y	-0-					85
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-					85

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
MCCOY 27				WELL #:	1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.12262 - 12335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		146 N	146	-0-	-0-		146 2		N	-0-		25
10		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		25
11		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		25
12		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-		25
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
*02		181 N	181	-0-	-0-		159 2	22 9	N	20		45
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
LOTT 1				WELL #:	1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11722 - 14626
09		19800 X	-0-	-0-	-19800				Y	7		31
10		20460 X	12117	-0-	-8343		12084 2	33 9	Y	30	43 1	18
11		19800 X	-0-	-0-	-19800				Y	53		71
12		775 X	-0-	-0-	-775				Y	28	93 1	6
01		3014 X	3014	-0-	-0-		2990 2	24 9	Y	22	5 1	23
*02		1379 X	1379	-0-	-0-		1355 2	24 9	Y	22		45
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
REED				WELL #:	101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11892 - 13018
09		14B2 EXT	599	-0-	599		564 2	35 9	N	32		32
*10		14B2 EXT	659	-0-	659		615 2	44 9	N	40		72
*11		14B2 EXT	712	-0-	712		695 2	17 9	N	15		87
*12		2654 X	684	-0-	-1970		582 2	102 9	N	93		180
*01		729 N	729	-0-	-0-		729 2		N	-0-		180
*02		604 N	604	-0-	-0-		604 2		N	-0-		180
-----												
REED T				WELL #:	1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928 - 12902
09		780 N	779	-0-	-1		751 2	28 9	N	25		52
*10		803 N	803	-0-	-0-		767 2	36 9	N	33		85
*11		764 N	764	-0-	-0-		729 2	35 9	N	32		117
*12		858 N	858	-0-	-0-		705 2	153 9	N	139		256
*01		627 N	627	-0-	-0-		625 2	2 9	N	2		258
*02		687 N	687	-0-	-0-		626 2	61 9	N	55		313
-----												
REED 2				WELL #:	6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11846 - 13130
09		14B2 EXT	1901	-0-	1901		1821 2	80 9	N	73		73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
*11		14B2 EXT	2438	-0-	2438		4339 2	134 9	N	122		195
*12		4339 X	-0-	-0-	-4339				N	125		320
*01		1953 X	920	-0-	-1033		920 2		N	-0-		320
02		1764 X	-0-	-0-	-1764				N	53		373
-----												
REED T				WELL #:	2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12072 - 12848
09		14B2 EXT	146	-0-	146		146 2		N	-0-		10
*10		14B2 EXT	216	-0-	216		362 2		N	-0-		10
*11		14B2 EXT	214	-0-	214		576 2		N	-0-		10
*12		767 X	191	-0-	-576				N	-0-		10
*01		183 N	183	-0-	-0-		183 2		N	-0-		10
*02		183 N	183	-0-	-0-		183 2		N	-0-		10

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC REED 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REED T		WELL #: 5		RRCID -> 211002	COMPL. DATE 06/06/2005	TOTAL DEPTH 13175	PERF.11942	- 13124									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
REED T		WELL #: 3		RRCID -> 212060	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11810	- 12961									
09	14B2 EXT	610	-0-	610	610	590	2	20	9	N	18						25
*10	14B2 EXT	377	-0-	377	987	374	2	3	9	N	3						28
*11	14B2 EXT	484	-0-	484	1471	475	2	9	9	N	8						36
*12	1970 X	499	-0-	-1471	-0-	449	2	50	9	N	45						81
*01	620 X	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-						81
02	560 X	444	-0-	-116	-0-	430	2	14	9	N	13						94
REED 1		WELL #: 3		RRCID -> 214009	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12324	- 13123									
09	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-						39
*10	14B2 EXT	40	-0-	40	101	40	2			N	-0-						39
*11	14B2 EXT	22	-0-	22	123	22	2			N	-0-						39
*12	123 X	-0-	-0-	-123	-0-					N	-0-						39
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39
REED 2		WELL #: 8		RRCID -> 214010	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 14250	PERF.11842	- 14123									
09	14B2 EXT	2303	-0-	2303	2303	2196	2	107	9	N	97						104
*10	14B2 EXT	714	-0-	714	3017	697	2	17	9	N	15						119
*11	14B2 EXT	572	-0-	572	3589	559	2	13	9	N	12						131
*12	14B2 EXT	661	-0-	661	4250	508	2	153	9	N	139						270
*01	14B2 EXT	498	-0-	498	4748	487	2	11	9	N	10						280
02	14B2 EXT	447	-0-	447	5195	435	2	12	9	N	11	128	1				163
REED 2		WELL #: 7		RRCID -> 214122	COMPL. DATE 09/17/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11882	- 12941									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
REED T		WELL #: 4		RRCID -> 214423	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 12860	PERF.11830	- 12740									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
REED 2		WELL #: 202		RRCID -> 214572	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11826	- 12968									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REED T		WELL #: 6		RRCID -> 215145	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 12963	PERF.11720	- 12856	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
REED T		WELL #: 5		RRCID -> 215199	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11840	- 13102	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				119
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				119
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				119
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				119
REED SWD		WELL #: 1		RRCID -> 215829	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4832	- 5326	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
*11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
*12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
*01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
HAMILTON 39		WELL #: 2		RRCID -> 215899	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13137	PERF.11360	- 12486	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				61
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				61
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				61
MEEK 41		WELL #: 3		RRCID -> 215903	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 14880	PERF.11699	- 14751	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				18
WEST		WELL #: 1T		RRCID -> 216442	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11754	- 13053	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
LOTT 2		WELL #: 2		RRCID -> 217529	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 14058	PERF.11504	- 12348	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
RUBY LEE		WELL #:		101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12000	- 14945	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3600 X	3394	-0-	-206	-0-	3314 2	80 9	N		73	207 1		127
*10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3858 2	123 9	N		112			239
*11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3717 2	185 9	N		168			407
*12	3441 X	2941	-0-	-500	-0-	2404 2	537 9	N		488			895
*01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3803 2	92 9	N		84			979
02	3108 X	2929	-0-	-179	-0-	2885 2	44 9	N		40			1019
-----													
LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11545	- 15422	
09	9000 X	7368	-0-	-1632	-0-	7186 2	182 9	N		165	125 1		310
*10	9207 X	9017	-0-	-190	-0-	8739 2	278 9	N		253	188 1		375
*11	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9598 2	143 9	N		130			505
*12	9486 X	8475	-0-	-1011	-0-	8276 2	199 9	N		181			686
*01	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	10155 2	110 9	N		100	75 1		711
*02	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9600 2	2 9	N		2			713
-----													
REED T		WELL #:		7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12222	- 14484	
09	13110 X	12454	-0-	-656	-0-	12143 2	311 9	N		283	354 1		85
*10	13485 X	13029	-0-	-456	-0-	12646 2	383 9	N		348	192 1		241
*11	12480 X	12174	-0-	-306	-0-	11867 2	307 9	N		279			520
*12	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12142 2	513 9	N		466	190 1		796
*01	12462 X	12060	-0-	-402	-0-	11730 2	330 9	N		300	380 1		716
02	11256 X	10345	-0-	-911	-0-	10078 2	267 9	N		243	388 1		571
-----													
REED T		WELL #:		8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12190	- 14368	
09	5100 X	4717	-0-	-383	-0-	4598 2	119 9	N		108	178 1		83
*10	5270 X	4735	-0-	-535	-0-	4590 2	145 9	N		132			215
*11	5100 X	4697	-0-	-403	-0-	4563 2	134 9	N		122			337
*12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4507 2	321 9	N		292	184 1		445
*01	4743 X	4446	-0-	-297	-0-	4316 2	130 9	N		118	197 1		366
02	4284 X	3760	-0-	-524	-0-	3621 2	139 9	N		126	65 1		427
-----													
REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12240	- 14302	
09	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8217 2	292 9	N		265	365 1		98
*10	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9372 2	261 9	N		237			335
*11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5254 2	273 9	N		248			583
*12	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	9684 2	611 9	N		555	380 1		758
*01	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	9290 2	264 9	N		240	196 1		802
*02	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7923 2	196 9	N		178			980
-----													
RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12447	- 16733	
09	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	10866 2	233 9	N		212	368 1		103
*10	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	10870 2	275 9	N		250	180 1		173
*11	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10217 2	198 9	N		180			353
*12	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	11690 2	702 9	N		638	193 1		798
*01	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11254 2	195 9	N		177	184 1		791
*02	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	10153 2	245 9	N		223	105 1		909
-----													
RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12499	- 15348	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-



B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC RUBY LEE		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	- 18603		
09	30330 X	30320	-0-	-10	-0-	30254	2	66	9	N	60				200
*10	32263 X	32263	-0-	-0-	-0-	32217	2	46	9	N	42	186	1		56
*11	30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	30911	2	59	9	N	54				110
*12	31957 X	31957	-0-	-0-	-0-	31782	2	175	9	N	159				269
*01	31151 X	31151	-0-	-0-	-0-	31101	2	50	9	N	45				314
*02	28084 X	27364	-0-	-720	-0-	27305	2	59	9	N	54				368
-----															
WEST		WELL #:		T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	- 17078		
09	15300 X	14694	-0-	-606	-0-	14251	2	443	9	N	403	368	1		273
*10	15686 X	15185	-0-	-501	-0-	14791	2	394	9	N	358	353	1		278
*11	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	14042	2	440	9	N	400				678
*12	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15084	2	730	9	N	664				1342
*01	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15250	2	480	9	N	436	392	1		1386
*02	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13026	2	395	9	N	359	365	1		1380
-----															
WEST		WELL #:		T 2H	RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	12660	- 17328		
09	23340 X	22178	-0-	-1162	-0-	21534	2	644	9	N	585	553	1		277
*10	24118 X	22409	-0-	-1709	-0-	21739	2	670	9	N	609	562	1		324
*11	23340 X	21200	-0-	-2140	-0-	20489	2	711	9	N	646				970
*12	22227 X	21283	-0-	-944	-0-	20558	2	725	9	N	659	377	1		1252
*01	22227 X	20027	-0-	-2200	-0-	19377	2	650	9	N	591	585	1		1258
02	20076 X	17978	-0-	-2098	-0-	17341	2	637	9	N	579	585	1		1252
-----															
O'BRIEN		WELL #:		2102H	RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.	12280	- 16593		
09	13260 X	12350	-0-	-910	-0-	11934	2	416	9	N	378	356	1		301
*10	13702 X	12542	-0-	-1160	-0-	12145	2	397	9	N	361	379	1		283
*11	13200 X	9844	-0-	-3356	-0-	9474	2	370	9	N	336				619
*12	13268 X	10849	-0-	-2419	-0-	10313	2	536	9	N	487	370	1		736
*01	13268 X	8491	-0-	-4777	-0-	8132	2	359	9	N	326	183	1		879
02	11536 X	8804	-0-	-2732	-0-	8434	2	370	9	N	336	373	1		842
-----															
MEEK 41		WELL #:		4H	RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12250	- 16420		
09	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	17799	2	607	9	N	552	551	1		342
*10	18600 X	13761	-0-	-4839	-0-	13279	2	482	9	N	438	554	1		226
*11	18000 X	330	-0-	-17670	-0-	330	2			N	-0-				226
*12	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-				226
*01	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-				226
02	17192 X	610	-0-	-16582	-0-	610	2			N	-0-				226
-----															
RUBY LEE		WELL #:		105H	RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.	12228	- 16665		
09	9420 X	7936	-0-	-1484	-0-	7408	2	528	9	N	480	377	1		321
*10	9300 X	8093	-0-	-1207	-0-	7606	2	487	9	N	443	381	1		383
*11	8370 X	7961	-0-	-409	-0-	7235	2	726	9	N	660				1043
*12	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	7383	2	784	9	N	713	564	1		1192
*01	7657 X	6069	-0-	-1588	-0-	5823	2	246	9	N	224				1416
02	6916 X	5720	-0-	-1196	-0-	5400	2	320	9	N	291	376	1		1331
-----															
LOTT 2		WELL #:		6H	RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	11678	- 16013		
09	11400 X	10869	-0-	-531	-0-	10605	2	264	9	N	240	467	1		159
*10	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	11963	2	340	9	N	309	180	1		288
*11	11400 X	10731	-0-	-669	-0-	10629	2	102	9	N	93				381
*12	11129 X	9182	-0-	-1947	-0-	8725	2	457	9	N	415	191	1		605
*01	11129 X	8199	-0-	-2930	-0-	7979	2	220	9	N	200	116	1		689
02	10052 X	6648	-0-	-3404	-0-	6433	2	215	9	N	195	192	1		692

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
HAMILTON 39		WELL #:		3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.	11785 - 16153
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		9030 X	7215	-0-	-1815	-0-	6727 2	488 9	N	444	353 1	377
*10		9331 X	8725	-0-	-606	-0-	8261 2	464 9	N	422	569 1	230
*11		9030 X	6890	-0-	-2140	-0-	6525 2	365 9	N	332		562
*12		8339 X	6039	-0-	-2300	-0-	5518 2	521 9	N	474	371 1	665
*01		7471 X	5101	-0-	-2370	-0-	4883 2	218 9	N	198	173 1	690
02		6748 X	4157	-0-	-2591	-0-	4015 2	142 9	N	129	116 1	703

WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495 - 17172
09		23280 X	21357	-0-	-1923	-0-	20882 2	475 9	N	432	560 1	224
*10		23591 X	21609	-0-	-1982	-0-	20967 2	642 9	N	584	588 1	220
*11		22500 X	20090	-0-	-2410	-0-	19679 2	411 9	N	374		594
*12		21638 X	19712	-0-	-1926	-0-	19011 2	701 9	N	637	198 1	1033
*01		21638 X	19737	-0-	-1901	-0-	19404 2	333 9	N	303	570 1	766
02		19544 X	17353	-0-	-2191	-0-	16951 2	402 9	N	365	192 1	939

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720 - 17517
09		11370 X	10037	-0-	-1333	-0-	9369 2	668 9	N	607	542 1	360
*10		11749 X	10123	-0-	-1626	-0-	9351 2	772 9	N	702	747 1	315
*11		11370 X	9515	-0-	-1855	-0-	8821 2	694 9	N	631		946
*12		9703 X	9489	-0-	-214	-0-	8660 2	829 9	N	754	543 1	1157
*01		9703 X	9017	-0-	-686	-0-	8326 2	691 9	N	628	577 1	1208
02		8764 X	8042	-0-	-722	-0-	7451 2	591 9	N	537	380 1	1365

BABA (BROWN DOLOMITE)		04876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARTLEY			
FORTAY, INC.		277925										
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		WELL #:		1	RRCID ->	259656	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	3783 - 3833
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
12		558 N	343	-0-	-215	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-		-0-
*02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		05538 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
C. O. OIL AND GAS, LLC		120745										
PRICE, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	056646	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3117 - 3136
09		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-

PRICE, T. J.		WELL #:		2	RRCID ->	056647	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3124 - 3136
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745										
FRANKIE		WELL #:		1	RRCID ->	116991	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4144	PERF.	3137 - 3172		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-				-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-				-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-				-0-
-----														
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	3080 - 3142		
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-				-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-				-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-				-0-
-----														
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	3114 - 3126		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	3044 - 3136		
09	1890 X	289	-0-	-1601	-0-	50	1	239 2	N	-0-				-0-
10	1953 X	36	-0-	-1917	-0-	36	2		N	-0-				-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-				-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-				-0-
*01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-				-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-				-0-
-----														
BARLOW (MORROW)		WELL #:		05727 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200										
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7947 - 7986		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
-----														
BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		05960 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		016802										
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10496 - 10512		
09	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		N	-0-				200
10	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-				200
11	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-				200
12	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2		N	-0-				200
01	6510 X	6412	-0-	-98	-0-	6412	2		N	-0-				200
02	5880 X	3217	-0-	-2663	-0-	3217	2		N	-0-				200

-----														
BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
APACHE CORPORATION 027200														
KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2070 X	1492	-0-	-578	-0-	1492	2			N	-0-			6
10	2077 X	1431	-0-	-646	-0-	1431	2			N	-0-			6
11	1800 X	1353	-0-	-447	-0-	1353	2			N	-0-			6
12	1767 X	1261	-0-	-506	-0-	1261	2			N	-0-			6
01	1612 X	916	-0-	-696	-0-	916	2			N	-0-			6
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT			6
-----														
LE NORMAN OPERATING LLC 491579														
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116														
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB														
ATHENA ENERGY, INC. 036051														
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330														
-----														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
-----														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442														
-----														
09	1170 #	935	-0-	-235	-0-	12	1	923	3	N	-0-	5	5	-0-
10	1209 #	932	-0-	-277	-0-	37	1	895	3	N	-0-			-0-
11	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	11	1	1075	3	N	-0-			-0-
12	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	16	1	861	3	N	5			5
						258	4	6	9					
01	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			5
*02	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	97	1	1758	3	N	-0-			5
						3	4							
-----														
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244														
-----														
09	2370 #	2233	-0-	-137	-0-	33	1	2200	3	N	-0-			186
10	2449 #	2354	-0-	-95	-0-	59	1	2259	3	N	33	184	1	35
						36	9							
11	2370 #	2248	-0-	-122	-0-	37	1	2211	3	N	-0-			35
12	2356 #	2248	-0-	-108	-0-	41	1	2207	3	N	-0-			35
01	2480 #	1665	-0-	-815	-0-	23	1	1642	3	N	-0-			35
02	2240 #	2052	-0-	-188	-0-	31	1	2021	3	N	-0-			35
-----														
BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500														
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
FELKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055920	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9722 - 10504	
09	3570 #	3351	-0-	-219	-0-	3351	3		N	-0-			18
10	3689 #	3450	-0-	-239	-0-	3450	3		N	-0-			18
11	3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	45	1	3264	3	N	195	190 1	23
						215	9						
12	3556 R	3556	-0-	-0-	-0-	46	1	3510	3	N	-0-		23
01	3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	47	1	3548	3	N	-0-		23
02	3276 #	3128	-0-	-148	-0-	42	1	3086	3	N	-0-		23
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
BARTON ESTATE		WELL #:		3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10522 - 10538	
09	SWR 10	6967	-0-	6967	57315	6916	2	51	9	N	46	193 1	40
10	SWR 10	6952	-0-	6952	64267	6949	2	3	9	N	3		43
11	SWR 10	5394	-0-	5394	69661	5394	2			N	-0-		43
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	69661					N	17		60
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	69661					N	20		80
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	69661					N	-0-		-0-
-----													
BEAL (MORROW UPPER)				06427 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 10554	
09	6551 R	6551	-0-	-0-	-0-	110	1	6441	3	N	-0-		50
10	6415 R	6415	-0-	-0-	-0-	127	1	6288	3	N	-0-		50
11	4816 R	4816	-0-	-0-	-0-	57	1	4696	3	N	-0-		50
						63	4						
12	7524 R	7524	-0-	-0-	-0-	111	1	7413	3	N	-0-		50
01	6859 R	6859	-0-	-0-	-0-	105	1	6754	3	N	-0-		50
*02	6370 R	6370	-0-	-0-	-0-	99	1	6271	3	N	-0-		50
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
BARTON ESTATE		WELL #:		3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 10538	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87
-----													
BECHOLD (MORROW LOWER)				06587 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
J-BREX COMPANY				427513									
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-		-0-

BECHTOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
BECHTOLD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6120 - 6153
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			123
10	992 #	950	-0-	-42	-0-	950 2		N	-0-			123
11	960 #	939	-0-	-21	-0-	939 2		N	-0-			123
12	992 #	985	-0-	-7	-0-	985 2		N	-0-			123
01	961 #	914	-0-	-47	-0-	914 2		N	-0-			123
02	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			123

B AND G PRODUCTION, INC.		039870						CNTY: LIPSCOMB				
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6152 - 6186
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-			-0-
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252 2		N	-0-			-0-
11	270 #	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-			-0-
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-			-0-
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701						CNTY: LIPSCOMB				
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6126 - 6143
09	1020 #	1001	-0-	-19	-0-	1001 2		N	-0-			50
10	1116 #	1039	-0-	-77	-0-	1039 2		N	-0-			50
11	1080 #	1039	-0-	-41	-0-	1039 2		N	-0-			50
12	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1116 2	3 9	N	3			53
01	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1158 2	4 9	N	4			57
*02	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1089 2	2 9	N	2			59

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175						CNTY: LIPSCOMB				
SLOUGH, HENRY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6072 - 6110
09	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			165
10	1333 #	772	-0-	-561	-0-	764 2	8 9	N	7			172
11	1290 #	442	-0-	-848	-0-	30 1	412 2	N	-0-			172
12	1333 #	444	-0-	-889	-0-	31 1	413 2	N	-0-			172
01	1333 #	400	-0-	-933	-0-	31 1	369 2	N	-0-			172
02	1092 #	317	-0-	-775	-0-	28 1	289 2	N	-0-			172

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560						CNTY: LIPSCOMB				
BELL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6182 - 8277
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	30 1	207 2	N	-0-			-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	31 1	226 2	N	-0-			-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	30 1	229 2	N	-0-			-0-
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	31 1	283 2	N	-0-			-0-
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	31 1	228 2	N	-0-			-0-
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	28 1	200 2	N	-0-			-0-

BECK (CHESTER)		06609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BECK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7596 - 7608
09	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		N	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	310 1	796 2	N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	310 1	800 2	N	-0-			-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	280 1	757 2	N	-0-			-0-

BEGERT (10,200)		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200											
WASHITA RIVER 34		WELL #: 3		RRCID -> 264875		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		476 N	476	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4		69
10		1015 N	1015	-0-	-0-	1008	2	7	9	N	6		75
11		1239 N	1239	-0-	-0-	1158	2	81	9	N	74	120 1	29
12		1104 N	1104	-0-	-0-	1104	2			N	-0-		29
01		1023 N	840	-0-	-183	829	2	11	9	N	10		39
02		1148 N	749	-0-	-399	726	2	23	9	N	21		60
-----													
STICKLEY		WELL #: 1242HB		RRCID -> 266126		COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565				
09		4200 X	4118	-0-	-82	677	1	3371	2	N	64		206
						70	9						
10		4340 X	4213	-0-	-127	630	1	3502	2	N	74	186 1	94
						81	9						
11		4200 X	4006	-0-	-194	677	1	3252	2	N	70		164
						77	9						
12		4123 X	3874	-0-	-249	571	1	3223	2	N	73	182 1	55
						80	9						
01		4123 X	4028	-0-	-95	560	1	3389	2	N	72		127
						79	9						
02		3724 X	3570	-0-	-154	609	1	2888	2	N	66		193
						73	9						
-----													
TEPE		WELL #: 138HB		RRCID -> 266856		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774				
09		6390 X	5657	-0-	-733	1616	1	3903	2	N	125		218
						138	9						
10		6355 X	6003	-0-	-352	1674	1	4191	2	N	125	186 1	157
						138	9						
11		5880 X	5656	-0-	-224	1566	1	3959	2	N	119	184 1	92
						131	9						
12		5453 X	5453	-0-	-0-	1415	1	3899	2	N	126		218
						139	9						
01		5229 X	5229	-0-	-0-	1431	1	3679	2	N	108	186 1	140
						119	9						
*02		4628 X	4628	-0-	-0-	1231	1	3261	2	N	124	192 1	72
						136	9						
-----													
BOWERS		WELL #: 104HC		RRCID -> 267235		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897				
09		16380 X	14716	-0-	-1664	873	1	13616	2	N	206	182 1	110
						227	9						
10		16492 X	15306	-0-	-1186	958	1	14083	2	N	241	188 1	163
						265	9						
11		15750 X	13966	-0-	-1784	921	1	12771	2	N	249	190 1	222
						274	9						
12		14632 X	13184	-0-	-1448	924	1	12039	2	N	201	184 1	239
						221	9						
01		14632 X	14130	-0-	-502	965	1	12887	2	N	253	373 1	119
						278	9						
02		13216 X	NO RPT	-0-	-13216					N	NO RPT		119

-----												
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131							
BEGERT TRUST 6			WELL #:		1	RRCID -> 236841			COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-		120
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-		120
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	N	1663	2	120
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	110	1	N	1619	2	123
							3	9				
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	75	1	N	1582	2	130
							8	9				
*02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	12	9	141
-----												
ELM CREEK RANCH 46			WELL #:		1	RRCID -> 236850			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1530	2	139
							32	9				
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1583	2	174
							39	9				
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1522	2	175
							1	9				
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1509	2	204
							32	9				
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1501	2	214
							11	9				
*02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	N	1334	2	48
							12	9		177	1	
-----												
BEGERT TRUST 4			WELL #:		1	RRCID -> 236905			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		73
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	N	12	9	84
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	170	1	N	897	2	93
							10	9				
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	N	8	9	100
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	N	859	2	112
							13	9				
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT		112
-----												
BEGERT TRUST 31			WELL #:		1	RRCID -> 236910			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1210	2	17
							3	9			178	1
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1184	2	17
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1196	2	19
							2	9				
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	33	1	N	1194	2	57
							42	9				
01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	81	1	N	1196	2	58
							1	9				
02		1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-			N	NO RPT		58
-----												
BEGERT TRUST 5			WELL #:		1	RRCID -> 237692			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	26	9	77
10		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	42	9	115
11		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	191	1	N	2360	2	141
							29	9				
12		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	314	1	N	2463	2	178
							41	9				
01		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	312	1	N	2481	2	210
							35	9				
*02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	40	1	N	2097	2	229
							21	9				



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	30 1	1845 2	N	25	107		
						28 9						
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	31 1	1915 2	N	22	129		
						24 9						
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	30 1	1814 2	N	3	132		
						3 9						
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	31 1	1825 2	N	2	134		
						2 9						
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	31 1	1750 2	N	71	205		
						78 9						
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT	205		
-----												
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356			
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1447 2	20 9	N	18	175		
						1476 2	8 9	N	7	182		
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409 2	1 9	N	1	183		
						1489 2	50 9	N	45	183 1		
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1439 2	50 9	N	45	45		
						1418 2	6 9	N	5	50		
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1418 2	6 9	N	5	50		
						1275 2	28 9	N	25	75		
*02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1247 2	28 9	N	25	75		
-----												
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260			
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1363 2	39 9	N	35	190		
						1322 2	2 9	N	2	192		
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1302 2	28 9	N	25	180 1		
						1329 2	3 9	N	3	40		
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326 2	3 9	N	3	40		
						1293 2	30 9	N	27	67		
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1293 2	30 9	N	27	67		
						1181 2	25 9	N	23	90		
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1156 2	25 9	N	23	90		
-----												
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210			
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1815 2	15 9	N	14	94		
						1867 2	14 9	N	13	107		
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1765 2	13 9	N	12	119		
						1802 2	11 9	N	10	129		
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1802 2	11 9	N	10	129		
						1848 2	12 9	N	11	140		
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1836 2	12 9	N	11	140		
						1745 2	15 9	N	14	154		
*02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1745 2	15 9	N	14	154		
-----												
HELTON 6		WELL #: 1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168			
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2209 2	3 9	N	3	150		
						2223 2	2 9	N	2	152		
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2056 2	2 9	N	2	154		
						2109 2	1 9	N	1	155		
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2108 2	1 9	N	1	155		
						2058 2	22 9	N	20	175		
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2058 2	22 9	N	20	175		
						1869 2	33 9	N	30	205		
*02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1869 2	33 9	N	30	205		
-----												
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214			
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	996 2	4 9	N	4	129		
						1024 2	7 9	N	6	135		
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	986 2	4 9	N	4	139		
						904 2	6 9	N	5	144		
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	904 2	6 9	N	5	144		
						820 2	7 9	N	6	150		
*01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	820 2	7 9	N	6	150		
						894 2	13 9	N	12	162		
02	924 N	907	-0-	-17	-0-	894 2	13 9	N	12	162		

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		1		RRCID -> 242164			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2313 2	37 9	N	34			133
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2358 2	1 9	N	1			134
11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2304 2	37 9	N	34			168
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2283 2	2 9	N	2			170
01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2318 2	20 9	N	18			188
*02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2149 2	9 9	N	8			196
-----													
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		2		RRCID -> 242607			COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198	
09		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-			176
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			176
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			176
12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-			176
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			176
02		1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-			N	NO RPT			176
-----													
WASHITA RIVER 40		WELL #:		1		RRCID -> 242759			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498	
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2069 2	2 9	N	2	187 1		100
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2042 2	28 9	N	25			125
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1736 2	33 9	N	30			155
12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2029 2	17 9	N	15			170
*01		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1958 2	25 9	N	23			193
*02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1898 2	48 9	N	44			237
-----													
FLOWERS, J. R. 2		WELL #:		1		RRCID -> 242819			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262	
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1650 2	23 9	N	21			180
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1691 2	24 9	N	22			202
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1623 2	26 9	N	24	171 1		55
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1687 2	24 9	N	22			77
01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	191 1	1627 2	N	17			94
							19 9						
*02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	282 1	1516 2	N	24	29 1		89
							26 9						
-----													
FLOWERS, E. B. 41		WELL #:		1		RRCID -> 243105			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540	
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1942 2	3 9	N	3			140
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1993 2	35 9	N	32			172
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1869 2	11 9	N	10	152 1		30
12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1942 2	13 9	N	12			42
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	191 1	1882 2	N	6			48
							7 9						
02		1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-			N	NO RPT			48
-----													
BEGERT TRUST 5		WELL #:		2		RRCID -> 243107			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236	
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 2	1 9	N	1			33
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			33
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			33
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	10 1	870 2	N	1			34
							1 9						
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	256 1	888 2	N	-0-			34
*02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	80 1	786 2	N	1			35
							1 9						

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BEGERT TRUST 31		WELL #:		2		RRCID -> 244167			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			86
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			86
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	222	1	850	2	N	-0-		86
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	141	1	829	2	N	-0-		86
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	N	-0-		86
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT		86
-----														
BOWERS 37		WELL #:		2		RRCID -> 244170			COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428		
09		2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2740	2	40	9	N	36		104
10		2914 X	2799	-0-	-115	-0-	2776	2	23	9	N	21		125
11		2820 X	2708	-0-	-112	-0-	2706	2	2	9	N	2		127
12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2753	2	2	9	N	2		129
01		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2728	2	25	9	N	23		152
*02		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2518	2	53	9	N	48		200
-----														
COLE 66		WELL #:		1		RRCID -> 245146			COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832		
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	34 1	33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
-----														
E. B. FLOWERS 33		WELL #:		1		RRCID -> 246163			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210		
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	878	2	23	9	N	21	184 1	121
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	N	12		133
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	797	2	17	9	N	15		148
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5		153
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	191	1	750	2	N	10		163
							11	9						
*02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	282	1	648	2	N	15		178
							17	9						
-----														
E.B. FLOWERS 1		WELL #:		1		RRCID -> 246180			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316		
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-		57
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6		63
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	N	9		72
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-		72
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	186	1	870	2	N	6		78
							7	9						
*02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	282	1	834	2	N	7		85
							8	9						
-----														
FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		1		RRCID -> 246272			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493		
09		4080 X	3356	-0-	-724	-0-	3334	2	22	9	N	20		224
10		3844 X	3466	-0-	-378	-0-	3444	2	22	9	N	20		244
11		3630 X	3232	-0-	-398	-0-	3219	2	13	9	N	12		256
12		3627 X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-		256
01		3627 X	3474	-0-	-153	-0-	287	1	3141	2	N	42	188 1	110
							46	9						
02		3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT		110



-----												
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11234 - 13276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2609 2	40 9	N	36		63
10		2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2639 2	2 9	N	2		65
11		2700 X	2616	-0-	-84	-0-	2568 2	48 9	N	44		109
12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2596 2	1 9	N	1		110
01		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2564 2	2 9	N	2		112
*02		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2258 2	42 9	N	38		150
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11026 - 13150
09		2730 X	2570	-0-	-160	-0-	2564 2	6 9	N	5		76
10		2852 X	2458	-0-	-394	-0-	2456 2	2 9	N	2		78
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2652 2	54 9	N	49		127
12		2821 X	2818	-0-	-3	-0-	2766 2	52 9	N	47		174
01		2666 X	2537	-0-	-129	-0-	2490 2	47 9	N	43		217
02		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		217
-----												
CLARA GREEN 28		WELL #:		2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11614 - 15058
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1885 2	10 9	N	9	184 1	48
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1917 2	17 9	N	15		63
11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1850 2	11 9	N	10		73
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1841 2	13 9	N	12		85
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1816 2	11 9	N	10		95
02		1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-			N	NO RPT		95
-----												
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11127 - 13288
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2165 2	32 9	N	29		57
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2233 2	58 9	N	53		110
11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2127 2	21 9	N	19		129
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2176 2	3 9	N	3		132
01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2177 2	64 9	N	58		190
*02		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1992 2	46 9	N	42	187 1	45
-----												
E. B. FLOWERS 1		WELL #:		2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11175 - 13261
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1036 2	12 9	N	11		132
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1026 2	14 9	N	13		145
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	969 2	14 9	N	13		158
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	937 2	10 9	N	9		167
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	191 1	896 2	N	5		172
*02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	282 1	804 2	N	10		182
-----												
PARNELL 7		WELL #:		1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11235 - 13251
09		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2567 2	10 9	N	9		113
10		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2625 2	51 9	N	46		159
11		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-		159
12		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		159
01		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2565 2	2 9	N	2		161
*02		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2346 2	24 9	N	22		183

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2556 2	31 9	N	28		195
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2542 2	23 9	N	21	183 1	33
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2484 2	109 9	N	99		132
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2433 2	28 9	N	25		157
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2488 2	20 9	N	18		175
*02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2263 2	30 9	N	27		202

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

09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1630 2	20 9	N	18		152
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1683 2	2 9	N	2		154
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562 2	1 9	N	1		155
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1415 2	4 9	N	4		159
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1601 2	18 9	N	16		175
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-			N	NO RPT		175

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

09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1402 2	20 9	N	18		152
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1410 2	15 9	N	14		166
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	261 1	1395 2	N	20		186
						22 9					
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	312 1	1404 2	N	17		203
						19 9					
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	302 1	1372 2	N	20		223
						22 9					
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	171 1	1231 2	N	7		230
						8 9					

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

09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2176 2	6 9	N	5		94
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-		94
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2078 2	31 9	N	28		122
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2177 2	2 9	N	2		124
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2224 2	14 9	N	13		137
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-			N	NO RPT		137

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

09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	30 1	1711 2	N	1	181 1	22
						1 9					
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	31 1	1757 2	N	3		25
						3 9					
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	30 1	1687 2	N	47		72
						52 9					
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	31 1	1693 2	N	6		78
						7 9					
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	31 1	1684 2	N	2		80
						2 9					
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	28 1	1527 2	N	10		90
						11 9					

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

09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927 2	2 9	N	2		70
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1971 2	37 9	N	34		104
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915 2	1 9	N	1		105
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2008 2	11 9	N	10		115
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1985 2	33 9	N	30		145
*02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1746 2	22 9	N	20		165

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEGERT TRUST 44		WELL #:		2		RRCID -> 247894			COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	58
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1677	2	25	9	N	23	81
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	261	1	1631	2	N	48	129
12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	53	9	312	1	N	16	145
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	18	9	312	1	N	-0-	145
*02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	251	1	1486	2	N	17	162
							19	9					
-----													
FLOWERS, J.R. 2		WELL #:		2		RRCID -> 247896			COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206		
09		2640 X	2328	-0-	-312	-0-	2296	2	32	9	N	29	266
10		2511 X	2396	-0-	-115	-0-	2362	2	34	9	N	31	297
11		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2286	2	21	9	N	19	125
12		2418 X	2346	-0-	-72	-0-	2316	2	30	9	N	27	152
01		2418 X	2330	-0-	-88	-0-	30	1	2281	2	N	17	169
*02		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	19	9	211	1	N	20	38
							22	9					
-----													
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 249551			COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189		
09		2790 X	2752	-0-	-38	-0-	2724	2	28	9	N	25	181
10		2945 X	2760	-0-	-185	-0-	2737	2	23	9	N	21	202
11		2850 X	2726	-0-	-124	-0-	2702	2	24	9	N	22	224
12		2821 X	2773	-0-	-48	-0-	2756	2	17	9	N	15	47
01		2852 X	2794	-0-	-58	-0-	2766	2	28	9	N	25	72
02		2576 X	2575	-0-	-1	-0-	2547	2	28	9	N	25	97
-----													
ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		3		RRCID -> 249552			COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719		
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2042	2	28	9	N	25	141
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-	141
11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1	142
12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2110	2	43	9	N	39	181
01		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1	182
*02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1857	2	33	9	N	30	38
-----													
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		2		RRCID -> 249553			COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073		
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1834	2	3	9	N	3	157
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1875	2	8	9	N	7	164
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	2	6	9	N	5	169
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1859	2	6	9	N	5	174
01		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1780	2	6	9	N	5	179
02		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	179
-----													
ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		4		RRCID -> 250988			COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253		
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	N	15	125
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4	129
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	790	2	22	9	N	20	149
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	N	2	151
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2	153
*02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	701	2	30	9	N	27	180

-----												
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BEGERT TRUST 43		WELL #:		3		RRCID -> 250995			COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1592 2	25 9	N	23		55
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1631 2	50 9	N	45		100
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1633 2	18 9	N	16		116
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1307 2	4 9	N	4		120
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1536 2	17 9	N	15		135
02		1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-			N	NO RPT		135
-----												
E. B. FLOWERS 1		WELL #:		3		RRCID -> 251005			COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374	
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	175 1	28
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		28
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	493 2	7 9	N	6		34
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	465 2	10 9	N	9		43
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	191 1	462 2	N	11		54
							12 9					
*02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	282 1	447 2	N	-0-		54
-----												
BEGERT TRUST 4		WELL #:		4		RRCID -> 251019			COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336	
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1408 2	11 9	N	10		188
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1358 2	25 9	N	23		211
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	60 1	1376 2	N	23		234
							25 9					
12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	312 1	1363 2	N	29	185 1	78
							32 9					
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	312 1	1375 2	N	19		97
							21 9					
02		1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		97
-----												
E.B. FLOWERS 33		WELL #:		3		RRCID -> 251024			COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120	
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	666 2	3 9	N	3	185 1	40
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	621 2	9 9	N	8		48
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	634 2	10 9	N	9		57
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	547 2	7 9	N	6		63
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	186 1	667 2	N	4		67
							4 9					
*02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	282 1	519 2	N	11		78
							12 9					
-----												
E.B. FLOWERS 33		WELL #:		2		RRCID -> 251025			COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213	
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1262 2	7 9	N	6		180
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-		180
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		180
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1160 2	4 9	N	4		184
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1176 2	12 9	N	11		195
*02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	282 1	1088 2	N	17	157 1	55
							19 9					
-----												
BOWERS 44		WELL #:		2		RRCID -> 251028			COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440	
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1875 2	21 9	N	19		134
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1931 2	22 9	N	20		154
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1828 2	1 9	N	1		155
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1824 2	4 9	N	4		159
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1794 2	45 9	N	41		200
*02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1589 2	4 9	N	4	181 1	23



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				102
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3				105
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	764	2	4	9	N	4				109
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				109
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	191	1	757	2	N	1				110
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	282	1	684	2	N	12				122
						13	9								
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323						
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11				75
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	N	8				83
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	260	1	1081	2	N	4				87
						4	9								
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	271	1	1113	2	N	7				94
						8	9								
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	282	1	1120	2	N	13				107
						14	9								
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				107
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413						
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	N	7				204
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1				205
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1067	2	36	9	N	33	188	1		50
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3				53
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	191	1	1257	2	N	47				100
						52	9								
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT				100
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300						
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-				149
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-				149
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-				149
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-				149
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				149
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT				149
ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423						
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	N	12				25
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1022	2	35	9	N	32				57
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1				58
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	961	2	4	9	N	4				62
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-				62
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	896	2	18	9	N	16				78
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150						
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	N	10				73
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	2	10	9	N	9				82
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	N	7				89
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	586	2	9	9	N	8				97
*01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	N	5				102
02	588 N	482	-0-	-106	-0-	476	2	6	9	N	5				107

-----															
BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
ELM CREEK RANCH 6			WELL #: 2		RRCID -> 251474			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	2	14	9	N	13			79
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1659	2	11	9	N	10			89
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1600	2	13	9	N	12			101
12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1640	2	14	9	N	13			114
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	2	11	9	N	10			124
*02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1483	2	13	9	N	12			136
-----															
ELM CREEK RANCH 46			WELL #: 4		RRCID -> 251475			COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610				
09		2880 X	2634	-0-	-246	-0-	2612	2	22	9	N	20			50
10		2852 X	2842	-0-	-10	-0-	2748	2	94	9	N	85			135
11		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2553	2	48	9	N	44			179
12		2542 X	2420	-0-	-122	-0-	2411	2	9	9	N	8			187
01		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2724	2	24	9	N	22			209
02		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT			209
-----															
BEGERT TRUST 4			WELL #: 2		RRCID -> 251476			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101				
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	N	14			192
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	N	9			201
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	230	1	804	2	N	2	188	1	15
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	2	9	879	2	N	-0-			15
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	312	1	875	2	N	-0-			15
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			15
-----															
BEGERT TRUST 32			WELL #: 1		RRCID -> 251478			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232				
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			27
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			27
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			27
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	2	N	-0-			27
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			27
*02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	684	2	20	9	N	18			45
-----															
BEGERT TRUST 4			WELL #: 3		RRCID -> 251737			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307				
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	7			175
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	938	2	15	9	N	14			189
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	261	1	917	2	N	6			195
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	7	9	312	1	N	6			201
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	7	9	312	1	N	25	183	1	43
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-	28	9			N	NO RPT			43
-----															
TEPE ESTATE 37			WELL #: 1		RRCID -> 252057			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952				
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			210
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5			215
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			215
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	496	2	28	9	N	25			240
*01		569 X	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	N	4	179	1	65
*02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	562	2	8	9	N	7			72

-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2	30	9	N	27	189	1	127	
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	2	26	9	N	24			151	
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	2	67	9	N	61	187	1	25	
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	28	9	N	25			50	
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1860	2	N	20			70	
							22	9								
*02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1697	2	N	37			107	
							41	9								

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

09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2	22	9	N	20			155
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	41	9	N	37			192
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2	9	9	N	8			200
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2	39	9	N	35	177	1	58
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	1859	2	N	12			70
							13	9							
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	1724	2	N	30			100
							33	9							

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

*03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	1896	2	N	-0-			242
*04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1699	2	N	-0-			242
*05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	2	N	-0-			242
*06	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			242
07	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	-0-	1618	2	9	9	N	8	188	1	62
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3			65
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2	11	9	N	10			75
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2	10	9	N	9			84
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10			94
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	N	6			100
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1734	2	N	37			137
							41	9							
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-	-0-					N	NO RPT			137

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

09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	2313	2	4	9	N	4			134
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	2	7	9	N	6			140
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2			142
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	N	2			144
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			144
*02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	N	3			147

-----  
 E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-	187	1	116
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	2	22	9	N	20			136
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2	40	9	N	36			172
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2	36	9	N	33			205
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	2090	2	N	25	179	1	51
							28	9							
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-	-0-					N	NO RPT			51

-----													
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		3750 X	3362	-0-	-388	-0-		3360 2	2 9	N	2		70
10		3813 X	3408	-0-	-405	-0-		3406 2	2 9	N	2		72
11		3660 X	3137	-0-	-523	-0-		3136 2	1 9	N	1		73
12		3627 X	3005	-0-	-622	-0-		3003 2	2 9	N	2		75
01		3503 X	3300	-0-	-203	-0-		3272 2	28 9	N	25		100
02		3136 X	2984	-0-	-152	-0-		2974 2	10 9	N	9		109
-----													
BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386													
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1921 2	30 9	N	27		174
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		1967 2	50 9	N	45		219
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		1808 2	23 9	N	21	184 1	56
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1742 2	2 9	N	2		58
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		1935 2	2 9	N	2		60
02		1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-				N	NO RPT		60
-----													
BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227													
09		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1786 2	8 9	N	7		142
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1831 2	6 9	N	5		147
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		270 1	1765 2	N	16		163
								18 9					
12		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		312 1	1785 2	N	44		207
								48 9					
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		312 1	1767 2	N	51		258
								56 9					
02		1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-				N	NO RPT		258
-----													
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676													
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2014 2	31 9	N	28		147
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2030 2	3 9	N	3		150
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1954 2	2 9	N	2		152
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1942 2	2 9	N	2		154
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		1947 2	61 9	N	55		209
*02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1798 2	26 9	N	24	186 1	47
-----													
BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402													
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-		925 2	11 9	N	10		73
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-		939 2		N	-0-		73
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		101 1	906 2	N	2		75
								2 9					
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		197 1	943 2	N	2		77
								2 9					
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		312 1	885 2	N	-0-		77
*02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		181 1	823 2	N	-0-		77

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BEGERT TRUST 32		WELL #:		3		RRCID -> 253338			COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----														
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3			160
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			160
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	260	1	1004	2	N	6			166
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	131	1	1112	2	N	11			177
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	151	1	1124	2	N	13			190
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-	14	9			N	NO RPT			190
-----														
J.R. FLOWERS 42		WELL #:		4		RRCID -> 253343			COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324			
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2129	2	17	9	N	15			87
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2078	2	17	9	N	15			102
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1957	2	14	9	N	13			115
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2143	2	17	9	N	15			130
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	30	1	2364	2	N	15			145
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-	17	9			N	NO RPT			145
-----														
J. R. FLOWERS 2		WELL #:		4		RRCID -> 253346			COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268			
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1848	2	17	9	N	15			107
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2113	2	32	9	N	29			136
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2015	2	23	9	N	21			157
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	N	25			182
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	191	1	1861	2	N	14			196
*02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	282	1	1619	2	N	16	185	1	27
						18	9							
-----														
BEGERT TRUST 32		WELL #:		4		RRCID -> 253347			COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248			
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	N	5			127
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1			128
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	270	1	1108	2	N	-0-			128
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	953	2	N	4			132
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	4	9	50	1	N	25			157
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-	28	9			N	NO RPT			157
-----														
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		3		RRCID -> 253348			COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049			
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	2	4	9	N	4			174
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1			175
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			175
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			175
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			175
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT			175
-----														
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		2		RRCID -> 253352			COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214			
09	2850 X	2748	-0-	-102	-0-	2715	2	33	9	N	30			198
10	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	2755	2	52	9	N	47	180	1	65
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			65
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-			65
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			65
*02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2500	2	9	9	N	8			73



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	30 1	1338 2	N	23	180
						25 9				
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	31 1	1303 2	N	10	190
						11 9				
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30 1	1177 2	N	12	180 1
						13 9				
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	31 1	1369 2	N	1	23
						1 9				
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	31 1	1331 2	N	4	27
						4 9				
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-			N	NO RPT	27
-----										
BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061		
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	616 2	9 9	N	8	97
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	629 2	8 9	N	7	104
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621 2	2 9	N	2	106
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576 2	11 9	N	10	116
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	607 2	6 9	N	5	121
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	565 2	9 9	N	8	129
-----										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115		
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1601 2	13 9	N	12	74
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1648 2	13 9	N	12	86
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1552 2	11 9	N	10	96
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1609 2	12 9	N	11	107
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1562 2	10 9	N	9	116
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1465 2	12 9	N	11	127
-----										
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753		
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1342 2	10 9	N	9	223
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-	223
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-	223
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-	223
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1702 2	31 9	N	28	251
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT	251
-----										
BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312		
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	60
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	60
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	200 1	635 2	N	-0-	60
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	171 1	692 2	N	-0-	60
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30 1	459 2	N	-0-	60
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			N	NO RPT	60
-----										
BEGERT TRUST 32		WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		5		RRCID -> 254168			COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1		122
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1		123
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	788	2	30	9	N	27		150
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2		152
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1143	2	56	9	N	51	184 1	19
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1		20
-----														
WESNER 247		WELL #:		1		RRCID -> 254169			COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848			
09	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	3476	2	25	9	N	23		208
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3554	2	19	9	N	17	180 1	45
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3432	2	53	9	N	48		93
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3485	2	22	9	N	20		113
*01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3522	2	35	9	N	32		145
02	3276	X	3084	-0-	-192	-0-	3049	2	35	9	N	32		177
-----														
HELTON 6		WELL #:		2		RRCID -> 254170			COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316			
09	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	30	1	2341	2	N	32		67
							35	9						
10	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	2455	2	17	9	N	15		82
11	2520	X	2370	-0-	-150	-0-	2367	2	3	9	N	3		85
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	31	1	2323	2	N	39		124
							43	9						
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	31	1	2322	2	N	23		147
							25	9						
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT		147
-----														
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		5		RRCID -> 254172			COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472			
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1429	2	9	9	N	8		150
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19		169
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16		185
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2		187
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	N	10		197
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT		197
-----														
WESNER 247		WELL #:		2		RRCID -> 254177			COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849			
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3735	2	8	9	N	7		135
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3984	2	11	9	N	10		145
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3937	2	31	9	N	28		173
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3699	2	46	9	N	42		215
*01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3824	2	6	9	N	5		220
02	3696	X	3448	-0-	-248	-0-	3448	2			N	-0-		220
-----														
WESNER 246		WELL #:		1		RRCID -> 254178			COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879			
09	2430	X	2235	-0-	-195	-0-	2221	2	14	9	N	13		180
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2275	2	20	9	N	18		198
11	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2139	2	32	9	N	29		227
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2161	2	26	9	N	24	188 1	63
*01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2204	2	24	9	N	22		85
02	1932	N	1530	-0-	-402	-0-	1522	2	8	9	N	7		92



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11726 - 14056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2786	-0-	-94	-0-	2762 2	24	9	N	22			265
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2758 2	14	9	N	13	181	1	97
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2716 2	12	9	N	11			108
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2789 2	32	9	N	29			137
*01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2245 2	14	9	N	13			150
02	2548	N	2159	-0-	-389	-0-	2159 2			N	-0-			150
-----														
WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11715 - 14010				
09	5160	X	3138	-0-	-2022	-0-	3119 2	19	9	N	17			250
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3191 2	29	9	N	26	188	1	88
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3056 2	9	9	N	8			96
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3093 2	15	9	N	14			110
*01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2886 2	18	9	N	16	16	1	110
02	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	2749 2	24	9	N	22			132
-----														
BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11272 - 13416				
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263 2	2	9	N	2			45
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1387 2	47	9	N	43			88
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356 2	18	9	N	16			104
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409 2	2	9	N	2			106
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408 2	9	9	N	8			114
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-				N	NO RPT			114
-----														
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11301 - 14696				
09	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2809 2	33	9	N	30			139
10	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2899 2	11	9	N	10			149
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2829 2	1	9	N	1			150
12	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	2882 2	61	9	N	55	182	1	23
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2925 2	28	9	N	25			48
02	2660	X	2614	-0-	-46	-0-	2610 2	4	9	N	4			52
-----														
WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075		PERF.11700 - 13962				
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1982 2	21	9	N	19	25	1	152
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2051 2	11	9	N	10			162
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			N	-0-			162
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1934 2	3	9	N	3			165
*01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1768 2	8	9	N	7	5	1	167
02	1876	X	1671	-0-	-205	-0-	1671 2			N	-0-			167
-----														
WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975		PERF.11546 - 13889				
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1617 2	37	9	N	34			247
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605 2	9	9	N	8			255
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1608 2	17	9	N	15			270
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1561 2	22	9	N	20	186	1	104
*01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1400 2	15	9	N	14			118
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	1278 2	12	9	N	11			129
-----														
WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050		PERF.11615 - 13950				
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	2687				N	NO RPT			215
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2687				N	NO RPT			215
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2687				N	NO RPT			215
12	3100	N	2754	-0-	-346	2341	2726 2	28	9	N	25			173
01	DELQ	PR	2808	-0-	2808	5149	2769 2	39	9	N	35	13	1	195
*02	2800	N	2442	-0-	-358	4791	2417 2	25	9	N	23			218

-----															
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	2	12	9	N	11			76
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	2	10	9	N	9			85
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7	9	N	6			91
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7			98
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	9	N	13			111
02		1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT			111
-----															
WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808															
-----															
09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	2	34	9	N	31			258
10		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2	17	9	N	15			273
11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			273
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2281	2	4	9	N	4			277
*01		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2215	2	28	9	N	25	160	1	142
*02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	2	17	9	N	15			157
-----															
E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713															
-----															
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-	5	1	120
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			120
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2			122
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1			123
*01		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2	5	1	120
02		1568 N	1544	-0-	-24	-0-	1541	2	3	9	N	3			123
-----															
E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008															
-----															
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			200
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	2	9	9	N	8			208
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			208
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	N	5			213
*01		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1460	2	23	9	N	21	162	1	72
02		1344 N	1093	-0-	-251	-0-	1092	2	1	9	N	1			73
-----															
BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360															
-----															
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6			95
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	884	2	10	9	N	9			104
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	241	1	838	2	N	5			109
							6	9							
12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	261	1	830	2	N	30			139
							33	9							
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	312	1	868	2	N	9			148
							10	9							
*02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	161	1	745	2	N	6			154
							7	9							
-----															
WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049															
-----															
09		2160 X	1958	-0-	-202	-0-	1958	2			N	-0-			205
10		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2002	2	2	9	N	2			207
11		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1809	2	12	9	N	11			218
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	2	8	9	N	7			225
*01		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-	35	1	190
*02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	N	1	174	1	17

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2834	2	29	9	N	26	203
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3015	2	13	9	N	12	215
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	N	12	227
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2701	2	6	9	N	5	232
*01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2465	2	23	9	N	21	71
*02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2430	2	20	9	N	18	89
-----												
WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810				
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3590	2	36	9	N	33	128
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3402	2	2	9	N	2	130
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3399	2	46	9	N	42	172
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3282	2	18	9	N	16	188
*01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3063	2	35	9	N	32	220
*02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2885	2	28	9	N	25	57
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250				
09	3480 X	3398	-0-	-82	-0-	3345	2	53	9	N	48	96
10	3720 X	3491	-0-	-229	-0-	3446	2	45	9	N	41	137
11	3600 X	3331	-0-	-269	-0-	3265	2	66	9	N	60	197
12	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	3298	2	41	9	N	37	234
01	3472 X	3352	-0-	-120	-0-	3308	2	44	9	N	40	274
02	3136 X	3045	-0-	-91	-0-	2998	2	47	9	N	43	317
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628				
09	6540 X	5874	-0-	-666	-0-	5830	2	44	9	N	40	237
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5413	2	52	9	N	47	98
11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4776	2	26	9	N	24	122
12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5655	2	18	9	N	16	138
*01	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5222	2	98	9	N	89	40
02	5488 X	5383	-0-	-105	-0-	5319	2	64	9	N	58	98
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260				
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2285	2	33	9	N	30	58
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2357	2	19	9	N	17	75
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2246	2	37	9	N	34	109
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3	112
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2293	2	13	9	N	12	124
02	2128 N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT	124
-----												
BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173				
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1680	2	12	9	N	11	196
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	2	10	9	N	9	205
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	201	1	1742	2	N	14	219
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	261	1	1726	2	N	11	50
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	302	1	1595	2	N	7	57
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	161	1	1499	2	N	11	68

-----													
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131								
MONTAGUE 30			WELL #:		1	RRCID ->	260662	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11312 - 13070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 X	2769	-0-	-231	-0-	2751 2	18 9	N	16			94
10		3100 X	2919	-0-	-181	-0-	2856 2	63 9	N	57			151
11		2940 X	2838	-0-	-102	-0-	347 1	2468 2	N	21			172
							23 9						
12		3100 N	3253	-0-	153	153	468 1	2771 2	N	13			185
							14 9						
01		3100 N	3289	-0-	189	342	468 1	2815 2	N	5			190
							6 9						
*02		2800 N	2761	-0-	-39	303	362 1	2374 2	N	23			213
							25 9						
-----													
WASHITA RIVER 34			WELL #:		1	RRCID ->	260663	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11286 - 13330	
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1052 2	17 9	N	15			118
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1147 2	10 9	N	9			127
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1133 2	12 9	N	11			138
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1104 2	15 9	N	14			152
*01		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1029 2	12 9	N	11			163
02		1064 N	933	-0-	-131	-0-	922 2	11 9	N	10			173
-----													
HELTON 6			WELL #:		7	RRCID ->	261891	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11189 - 13277	
09		2880 X	2609	-0-	-271	-0-	2596 2	13 9	N	12	182 1		41
10		2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2677 2	30 9	N	27			68
11		2820 X	2669	-0-	-151	-0-	2618 2	51 9	N	46			114
12		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2653 2	2 9	N	2			116
01		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2565 2	25 9	N	23			139
02		2380 N	NO RPT	-0-	-2380	-0-			N	NO RPT			139
-----													
ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		3R	RRCID ->	262381	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11102 - 13219	
09		3510 X	3294	-0-	-216	-0-	3290 2	4 9	N	4			114
10		3658 X	3321	-0-	-337	-0-	3312 2	9 9	N	8			122
11		3390 X	3155	-0-	-235	-0-	3119 2	36 9	N	33			155
12		3348 X	3128	-0-	-220	-0-	3104 2	24 9	N	22			177
01		3348 X	3272	-0-	-76	-0-	3193 2	79 9	N	72			249
02		3024 X	2938	-0-	-86	-0-	2901 2	37 9	N	34	185 1		98
-----													
FLOWERS, J. R. 42			WELL #:		5	RRCID ->	262428	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13398	PERF.11141 - 13288	
09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3096 2	28 9	N	25			127
10		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3152 2	25 9	N	23			150
11		2670 X	2543	-0-	-127	-0-	2511 2	32 9	N	29			179
12		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3802 2	67 9	N	61			240
01		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	30 1	3945 2	N	50	191 1		99
							55 9						
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			N	NO RPT			99
-----													
BOWERS 37			WELL #:		5	RRCID ->	262440	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11276 - 13479	
09		3810 X	3542	-0-	-268	-0-	3514 2	28 9	N	25			110
10		3968 X	3633	-0-	-335	-0-	3572 2	61 9	N	55			165
11		3780 X	3421	-0-	-359	-0-	3380 2	41 9	N	37			202
12		3689 X	3487	-0-	-202	-0-	3476 2	11 9	N	10	175 1		37
01		3689 X	3480	-0-	-209	-0-	3479 2	1 9	N	1			38
02		3304 X	3192	-0-	-112	-0-	3135 2	57 9	N	52			90

-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		4380 X	4112	-0-	-268	-0-	4090 2	22 9	N	20		144
10		4464 X	4265	-0-	-199	-0-	4192 2	73 9	N	66		210
11		4230 X	3924	-0-	-306	-0-	3909 2	15 9	N	14		224
12		4340 X	3856	-0-	-484	-0-	3836 2	20 9	N	18		242
01		4247 X	3688	-0-	-559	-0-	3667 2	21 9	N	19	185 1	76
02		3864 X	3214	-0-	-650	-0-	3200 2	14 9	N	13		89
-----												
FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338												
09		4380 X	3905	-0-	-475	-0-	3840 2	65 9	N	59	185 1	125
10		4247 X	3926	-0-	-321	-0-	3872 2	54 9	N	49		174
11		4050 X	3804	-0-	-246	-0-	3709 2	95 9	N	86	190 1	70
12		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3521 2	55 9	N	50		120
01		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	191 1	3597 2	N	127		247
							140 9					
*02		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	282 1	3349 2	N	69	184 1	132
							76 9					
-----												
WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710												
09		5580 X	5281	-0-	-299	-0-	5238 2	43 9	N	39		157
10		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5281 2	36 9	N	33		190
11		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5058 2	33 9	N	30		220
12		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5087 2	57 9	N	52	188 1	84
*01		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4746 2	56 9	N	51		135
02		4928 X	4509	-0-	-419	-0-	4463 2	46 9	N	42		177
-----												
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236												
09		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2315 2	25 9	N	23		234
10		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2314 2	13 9	N	12	192 1	54
11		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2293 2	35 9	N	32		86
12		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2212 2	39 9	N	35		121
*01		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		121
*02		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2425 2	39 9	N	35		156
-----												
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308												
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1761 2	9 9	N	8		222
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1820 2	25 9	N	23	188 1	57
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1762 2	15 9	N	14		71
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1779 2	7 9	N	6		77
01		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	191 1	1735 2	N	15		92
							17 9					
02		1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-			N	NO RPT		92
-----												
FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434												
09		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2842 2	35 9	N	32		217
10		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2939 2	20 9	N	18		235
11		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2789 2	21 9	N	19	191 1	63
12		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2852 2	63 9	N	57		120
*01		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2725 2	24 9	N	22		142
02		2688 X	2586	-0-	-102	-0-	2541 2	45 9	N	41		183

-----													
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	2	24	9	N	22	164
10		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2314	2	29	9	N	26	190
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2241	2	17	9	N	15	205
12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2259	2	28	9	N	25	230
01		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2280	2	35	9	N	32	81
02		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT	81
-----													
WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802													
09		2700 X	2517	-0-	-183	-0-	2483	2	34	9	N	31	153
10		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2562	2	43	9	N	39	192
11		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2322	2	57	9	N	52	57
12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2183	2	18	9	N	16	73
*01		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2587	2	59	9	N	54	127
*02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2196	2	45	9	N	41	168
-----													
HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298													
09		2670 X	2640	-0-	-30	-0-	2603	2	37	9	N	34	209
10		2883 X	2687	-0-	-196	-0-	2658	2	29	9	N	26	235
11		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	N	5	55
12		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2575	2	33	9	N	30	85
01		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2587	2	28	9	N	25	110
02		2408 N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT	110
-----													
WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758													
09		3000 N	3022	-0-	22	22	3001	2	21	9	N	19	207
10		3083 N	3061	-0-	-22	-0-	3038	2	23	9	N	21	228
11		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2928	2	24	9	N	22	250
12		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2853	2	22	9	N	20	270
*01		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2767	2	21	9	N	19	215
*02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2390	2	28	9	N	25	240
-----													
WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849													
09		2730 X	2657	-0-	-73	-0-	2642	2	15	9	N	14	147
10		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-	147
11		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2552	2	11	9	N	10	157
12		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2582	2	3	9	N	3	160
*01		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-	160
02		2380 N	2168	-0-	-212	-0-	2162	2	6	9	N	5	165
-----													
J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290													
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	N	5	149
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1569	2	18	9	N	16	165
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1401	2	10	9	N	9	174
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	N	5	179
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1473	2	N	9	188
*02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	282	1	1363	2	N	16	41
							18	9					

-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3318	2	14	9	N	13	183	1			62	
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3398	2	25	9	N	23					85	
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3297	2	25	9	N	23					108	
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3292	2	39	9	N	35					143	
*01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3306	2	21	9	N	19					162	
02	3108 X	2983	-0-	-125	-0-	2955	2	28	9	N	25					187	

-----  
 ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220  
 -----

09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2664	2	8	9	N	7					65
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2683	2	6	9	N	5					70
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2492	2	6	9	N	5					75
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2520	2	6	9	N	5					80
*01	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					80
*02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					80

-----  
 FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500  
 -----

09	3180 X	2784	-0-	-396	-0-	2770	2	14	9	N	13	187	1			149
10	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	2783	2	20	9	N	18					167
11	2850 X	2796	-0-	-54	-0-	2759	2	37	9	N	34					201
12	2945 X	2639	-0-	-306	-0-	2584	2	55	9	N	50					251
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	271	1	2872	2	N	45	187	1			109
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	50	9			N	NO RPT					109

-----  
 ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947  
 -----

09	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	11677	2	157	9	N	143	188	1			182
10	12772 X	11883	-0-	-889	-0-	11712	2	171	9	N	155	183	1			154
11	12360 X	11181	-0-	-1179	-0-	11027	2	154	9	N	140					294
12	12338 X	7935	-0-	-4403	-0-	7815	2	120	9	N	109	189	1			214
01	12338 X	10130	-0-	-2208	-0-	9984	2	146	9	N	133	191	1			156
02	11032 X	9655	-0-	-1377	-0-	9500	2	155	9	N	141	186	1			111

-----  
 WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578  
 -----

09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2610	2	34	9	N	31	185	1			176
10	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2671	2	26	9	N	24					200
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2536	2	29	9	N	26					226
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2572	2	28	9	N	25					251
*01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2539	2	20	9	N	18	182	1			87
02	2408 N	2377	-0-	-31	-0-	2360	2	17	9	N	15					102

-----  
 ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191  
 -----

09	3060 X	2866	-0-	-194	-0-	2841	2	25	9	N	23					234
10	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	2887	2	29	9	N	26	181	1			79
11	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	2791	2	22	9	N	20					99
12	2790 X	2779	-0-	-11	-0-	2755	2	24	9	N	22					121
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2806	2	24	9	N	22					143
*02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2604	2	30	9	N	27					170

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HELTON 6		WELL #:		8H	RRCID ->	265125	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.11980	- 16173
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10525 2	198 9	N	180	184 1		156
10		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	10820 2	221 9	N	201	187 1		170
11		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9943 2	198 9	N	180	187 1		163
12		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	941 1	9689 2	N	162	186 1		139
							178 9						
01		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	1122 1	9568 2	N	183	184 1		138
							201 9						
02		2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-			N	NO RPT			138
-----													
J.R. FLOWERS 42		WELL #:		8	RRCID ->	265256	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.11236	- 13452
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	30 1	1714 2	N	-0-	185 1		73
10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	31 1	1758 2	N	11			84
							12 9						
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	30 1	1806 2	N	40			124
							44 9						
12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	31 1	1784 2	N	10			134
							11 9						
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	303 1	1697 2	N	36	109 1		61
							40 9						
02		1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-			N	NO RPT			61
-----													
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		5H	RRCID ->	265283	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	15974	PERF.12200	- 15814
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
-----													
CLARA GREEN 28		WELL #:		5	RRCID ->	265703	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL	DEPTH	13235	PERF.11172	- 13154
09		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2837 2	29 9	N	26			182
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2880 2	25 9	N	23			205
11		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2813 2	25 9	N	23			228
12		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2843 2	23 9	N	21			249
*01		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2873 2	24 9	N	22	186 1		85
02		2604 N	2598	-0-	-6	-0-	2573 2	25 9	N	23			108
-----													
WASHITA RIVER 2		WELL #:		4	RRCID ->	267261	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.11452	- 13849
09		2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770 2		N	-0-	167 1		27
10		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2678 2	45 9	N	41			68
11		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2682 2	28 9	N	25			93
12		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	2999 2	55 9	N	50			143
*01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3404 2	61 9	N	55	111 1		87
*02		2800 N	3243	-0-	443	-0-	3193 2	50 9	N	45			132
-----													
WESNER 248		WELL #:		1	RRCID ->	268438	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.11560	- 13853
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	11090 2	149 9	N		135			255
10		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11369 2	163 9	N		148	188 1		215
11		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10247 2	133 9	N		121	186 1		150
12		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10523 2	154 9	N		140			290
01		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10197 2	165 9	N		150	192 1		248
02		140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-			N		NO RPT			248
-----														
WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834														
09		4590 X	4262	-0-	-328	-0-	4236 2	26 9	N		24			242
10		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N		-0-			242
11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4178 2	121 9	N		110			352
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3731 2	24 9	N		22	187 1		187
*01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		N		-0-			187
*02		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4042 2	95 9	N		86	188 1		85
-----														
WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000														
09		3300 X	3139	-0-	-161	-0-	3115 2	24 9	N		22			157
10		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3254 2	23 9	N		21			178
11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3077 2	26 9	N		24			202
12		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3139 2	17 9	N		15			217
*01		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3052 2	2 9	N		2			219
02		2856 X	2797	-0-	-59	-0-	2773 2	24 9	N		22	183 1		58
-----														
WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851														
09		6720 X	6365	-0-	-355	-0-	6290 2	75 9	N		68			245
10		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6239 2	29 9	N		26	186 1		85
11		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5991 2	58 9	N		53			138
12		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6249 2	72 9	N		65			203
*01		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5823 2	152 9	N		138	270 1		71
02		5852 X	5463	-0-	-389	-0-	5407 2	56 9	N		51			116
-----														
WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110														
09		2640 X	2584	-0-	-56	-0-	2578 2	6 9	N		5			238
10		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2694 2	4 9	N		4			242
11		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2635 2	12 9	N		11			253
12		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2646 2	6 9	N		5			258
*01		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2519 2	10 9	N		9	45 1		222
02		2464 X	2159	-0-	-305	-0-	2153 2	6 9	N		5			217
-----														
WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740														
09		4980 X	4699	-0-	-281	-0-	4630 2	69 9	N		63			185
10		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4740 2	66 9	N		60	178 1		67
11		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4462 2	58 9	N		53			120
12		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4562 2	42 9	N		38			158
*01		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4305 2	50 9	N		45			203
02		4396 X	3822	-0-	-574	-0-	3766 2	56 9	N		51	182 1		72
-----														
WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690														
09		5160 X	4381	-0-	-779	-0-	4282 2	99 9	N		90	8 1		192
10		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4494 2	31 9	N		28			220
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4295 2	57 9	N		52	180 1		92
12		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4286 2	58 9	N		53			145
*01		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4384 2	35 9	N		32	22 1		155
02		4088 X	3884	-0-	-204	-0-	3848 2	36 9	N		33			188

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WESNER 2		WELL #:		1		RRCID -> 268731			COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		4440 X	4359	-0-	-81	-0-	4324	2	35	9	N	32	127
10		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4482	2	9	9	N	8	135
11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	N	37	172
12		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4202	2	23	9	N	21	193
*01		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4178	2	30	9	N	27	220
02		4060 X	3735	-0-	-325	-0-	3704	2	31	9	N	28	183 1 65
-----													
WESNER 2		WELL #:		2		RRCID -> 268732			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117	
09		2970 X	2880	-0-	-90	-0-	2867	2	13	9	N	12	217
10		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3035	2	17	9	N	15	232
11		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2930	2	11	9	N	10	215
12		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3045	2	24	9	N	22	237
*01		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	9	N	8	3 1 242
02		2744 X	2606	-0-	-138	-0-	2606	2			N	-0-	179 1 63
-----													
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		8H		RRCID -> 268767			COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490	
09		21390 X	19981	-0-	-1409	-0-	19642	2	339	9	N	308	182 1 422
10		22630 X	20207	-0-	-2423	-0-	19875	2	332	9	N	302	378 1 346
11		21900 X	19352	-0-	-2548	-0-	18976	2	376	9	N	342	374 1 314
12		20243 X	19911	-0-	-332	-0-	672	1	18906	2	N	303	187 1 430
01		20243 X	19568	-0-	-675	-0-	333	9	748	1	N	328	376 1 382
02		18284 X	NO RPT	-0-	-18284	-0-	361	9			N	NO RPT	382
-----													
WASHITA RIVER 2		WELL #:		6H		RRCID -> 268769			COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120	
09		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9726	2	155	9	N	141	188 1 260
10		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10371	2	196	9	N	178	438
11		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9214	2	178	9	N	162	180 1 420
12		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9585	2	17	9	N	15	435
*01		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9017	2	143	9	N	130	374 1 191
02		9548 X	7351	-0-	-2197	-0-	7243	2	108	9	N	98	289
-----													
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		5HR		RRCID -> 268781			COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480	
09		20640 X	17261	-0-	-3379	-0-	16993	2	268	9	N	244	369 1 247
10		20801 X	17401	-0-	-3400	-0-	17118	2	283	9	N	257	186 1 318
11		19290 X	16612	-0-	-2678	-0-	16337	2	275	9	N	250	185 1 383
12		17732 X	16883	-0-	-849	-0-	16601	2	282	9	N	256	370 1 269
01		17732 X	15871	-0-	-1861	-0-	15592	2	279	9	N	254	184 1 339
02		16016 X	14100	-0-	-1916	-0-	13791	2	309	9	N	281	369 1 251
-----													
CLARA GREEN 28		WELL #:		6H		RRCID -> 268801			COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876	
09		25050 X	20143	-0-	-4907	-0-	19913	2	230	9	N	209	186 1 237
10		25420 X	22981	-0-	-2439	-0-	22744	2	237	9	N	215	184 1 268
11		23850 X	20686	-0-	-3164	-0-	20438	2	248	9	N	225	185 1 308
12		22785 X	20222	-0-	-2563	-0-	19996	2	226	9	N	205	366 1 147
01		22785 X	19626	-0-	-3159	-0-	19373	2	253	9	N	230	187 1 190
02		20580 X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT	190

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520 - 17440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10650 X	9105	-0-	-1545	-0-	9105 2	N	-0-			53
10	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 2	N	-0-			53
11	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515 2	N	-0-			53
12	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 2	N	-0-			53
*01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7325 2	N	6 9			58
02	8512 X	6658	-0-	-1854	-0-	6637 2	N	21 9			77

BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550 - 15618
09	9810 X	9401	-0-	-409	-0-	9246 2	N	155 9			332
10	10261 X	9374	-0-	-887	-0-	9297 2	N	77 9		185 1	217
11	9660 X	9495	-0-	-165	-0-	392 1	N	8961 2		187 1	159
						142 9					
12	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	466 1	N	8997 2			300
						155 9					
01	9548 X	9417	-0-	-131	-0-	468 1	N	8839 2		175 1	225
						110 9					
02	8624 X	8454	-0-	-170	-0-	287 1	N	8042 2		166 1	173
						125 9					

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
D.W.P. PRODUCTION		196927									
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6877 - 6880
09	240 #	226	-0-	-14	-0-	226 2	N	-0-			-0-
10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245 2	N	-0-			-0-
11	270 #	252	-0-	-18	-0-	252 2	N	-0-			-0-
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
*02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
BECK, C. C.		WELL #:		208	RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6678 - 6789
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			86
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			86
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 6988 - 7006
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598 3	N	-0-			46
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			46
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3	N	-0-			46
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571 3	N	-0-			46
*01	620 N	252	-0-	-368	-0-	252 3	N	-0-			46
02	560 N	342	-0-	-218	-0-	342 3	N	-0-			46

-----

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10		651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2		N	-0-			-0-
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
*02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-

-----

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	2	N	-0-		-0-
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
11		120 N	54	-0-	-66	-0-	38	1	16	2	N	-0-		-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-

-----

DACO, INC. 196940  
 OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			154
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			154
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			154
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			154
*01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			154
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154

-----

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			38
*04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			38
*05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			38
*06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			38
*07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			38
*08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			38
*09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			38
*10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			38
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			38
*12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			38
*01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			38
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

-----

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	-0-		14
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-		14
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-		14
12		341 N	300	-0-	-41	-0-	10	1	290	2	N	-0-		14
01		310 N	259	-0-	-51	-0-	10	1	249	2	N	-0-		14
02		280 N	242	-0-	-38	-0-	10	1	232	2	N	-0-		14

-----												
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581								
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6601 - 6681
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2		N	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
11		210 N	18	-0-	-192	-0-	18 2		N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6837 - 6867
09		780 N	685	-0-	-95	-0-	270 1	415 3	N	-0-		68
10		744 N	392	-0-	-352	-0-	392 3		N	-0-		68
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	300 1	665 3	N	-0-		68
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	300 1	665 3	N	-0-		68
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	310 1	125 3	N	-0-		68
02		896 N	547	-0-	-349	-0-	280 1	267 3	N	-0-		68
-----												
FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6866 - 6876
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		127
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		127
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	300 1	592 2	N	-0-		127
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	310 1	741 2	N	-0-		127
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	310 1	560 2	N	-0-		127
02		840 N	498	-0-	-342	-0-	280 1	218 2	N	-0-		127
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 - 6618
09		1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-		-0-
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-		-0-
12		1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
01		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-
02		1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115								
J.F. BETTY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	6765 - 6779
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
MCLAIN		WELL #:		104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	6838 - 6857
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
10		1643 N	921	-0-	-722	-0-			N	-0-		-0-
11		930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2		N	-0-		-0-
12		1426 N	930	-0-	-496	-0-	930 2		N	-0-		-0-
01		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-		-0-
02		784 N	740	-0-	-44	-0-	740 2		N	-0-		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419							
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T	RRCID -> 021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6957 - 6978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-

STEELE, J. J.		WELL #:		2053	RRCID -> 073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7053 - 7063
09	462	N	462	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	517	2	N	15	15
01	496	N	259	-0-	-237	259	2	N	-0-	15
02	448	N	184	-0-	-264	184	2	N	-0-	15

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2	RRCID -> 188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6966 - 6988
09	3030	X	564	-0-	-2466	564	2	Y	-0-	-0-
10	3131	X	2992	-0-	-139	2967	2	Y	23	23
11	3030	X	2372	-0-	-658	2372	2	Y	-0-	23
12	3100	X	2211	-0-	-889	2211	2	Y	-0-	23
01	3100	X	2744	-0-	-356	2744	2	Y	-0-	23
02	2716	X	2479	-0-	-237	2479	2	Y	-0-	23

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		4 T	RRCID -> 021766	COMPL. DATE	07/20/1958	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6586 - 6606
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMITH, MARY O.		WELL #:		1	RRCID -> 021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6889 - 6903
09	420	N	415	-0-	-5	415	2	N	-0-	-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-
*12	434	N	410	-0-	-24	410	2	N	-0-	-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-

VERNON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6789 - 6805
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	1334	2	N	-0-	173
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	1527	2	N	-0-	173
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	173
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	173
*11	1417	X	1417	-0-	-0-	1417	2	N	-0-	173
*12	1448	X	1448	-0-	-0-	1448	2	N	-0-	173
*01	657	N	657	-0-	-0-	657	2	N	-0-	173
*02	64	N	64	-0-	-0-	56	2	N	7	180

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 4P ENERGY TEXAS, LLC LOGSDON		//CONT.// 07363 710 //CONT.// 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
		WELL #: 1028		RRCID -> 065648		COMPL. DATE 03/12/1976			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3 9	N	3					3
*11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					3
*12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					3
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) H & L OPERATING CO., LLC HART, BRAVO		07364 500 339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
		WELL #: 1		RRCID -> 056127		COMPL. DATE 06/02/1973			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899							
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	10	1	534	2	N	-0-				-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	-0-				-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	10	1	589	2	N	-0-				-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	596	2	N	-0-				-0-
01	651	N	502	-0-	-149	-0-	10	1	492	2	N	-0-				-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	10	1	546	2	N	-0-				-0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST BETTY, J. P., GAS UNIT		771115		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
		WELL #: 1		RRCID -> 021786		COMPL. DATE 06/03/1999			TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779							
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-					-0-
10	1302	N	796	-0-	-506	-0-	796	2		N	-0-					-0-
11	1230	N	157	-0-	-1073	-0-	157	2		N	-0-					-0-
12	1116	N	104	-0-	-1012	-0-	104	2		N	-0-					-0-
01	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	2		N	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	2		N	-0-					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) DACO, INC. BERNSTEIN UNIT		07367 250 196940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD							
		WELL #: 3C		RRCID -> 246162		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143							
09	3810	#	3658	-0-	-152	-0-	3658	2		N	-0-					-0-
10	3937	#	3601	-0-	-336	-0-	3601	2		N	-0-					-0-
11	3551	R	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-					-0-
12	3751	#	3661	-0-	-90	-0-	3661	2		N	-0-					-0-
01	3782	#	3050	-0-	-732	-0-	3050	2		N	-0-					-0-
02	3416	#	NO RPT	-0-	-3416	-0-				N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) BARBOUR ENERGY CORPORATION WILMETH		07367 500 049155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD							
		WELL #: 1 C		RRCID -> 021789		COMPL. DATE 09/04/1960			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173							
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-					77
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					77
11	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	2		N	-0-					77
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					77
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-					77
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-				N	NO RPT					77

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----													
BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)		07367 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		WELL #:		1 T		RRCID -> 021791		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6822 - 6828
WILMETH													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HARVEY GAS UNIT		049155		WELL #:		1 T		RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427	PERF. 6938 - 6948
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----													
BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:		6		RRCID -> 281901		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8186 - 8772
WILSON, DUDE 4													
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		12/01		->		5403							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5403			N	NO RPT	-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5403			N	NO RPT	-0-		
02	224	NO RPT	-0-	-224	-0-	5179			N	NO RPT	-0-		
-----													
BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294	PERF. 9950 - 10100
LOCKHART 36													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49		
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		027200		WELL #:		1229 L		RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175	PERF. 7606 - 10774
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2055	3	N	-0-	62
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2348	3	N	14	76
							15	9					
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2409	3	N	-0-	72
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2493	3	N	-0-	72
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	3	N	-0-	72
*02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2415	3	N	2	74
							2	9					
-----													
BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		2087		RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7534 - 7556
CLEVELAND													
09	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	-0-	1678	3			N	-0-	-0-
10	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	-0-	1650	3			N	-0-	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-	-0-
12	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	-0-	1627	3			N	-0-	-0-
01	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	-0-	1595	3			N	-0-	-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



-----															
BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-	5 5		7
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			7
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			7
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----															
JONES ENERGY, LLC 441132															
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656															
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			312
10		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			312
11		3000 N	3773	-0-	773	773	3773	2			N	-0-			312
12		3100 N	4817	-0-	1717	2490	4803	2	14	9	N	13			325
01		3100 N	4389	-0-	1289	3779	4378	2	11	9	N	10			335
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3779					N	NO RPT			335
-----															
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542															
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			388
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			388
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			388
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			388
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			388
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			388
-----															
BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)		08244 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HEFLEY, W.R.		WELL #: 1316P		RRCID -> 222921		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 5384 - 8326		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506										
BIVINS RANCH		WELL #: 1029		RRCID -> 127085		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2607 - 2662		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2622 - 2654		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2686 - 2735		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2620 - 2671		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2670 - 2706		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER			
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506							
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF. 3700 - 5170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506											
BIVINS RANCH		WELL #:		207H	RRCID ->	184224	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3800 - 4818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

  

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942					CNTY: CARSON						
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276164	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4470 - 4600			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

  

BOBBITT (BROWN DOLO.)				10049 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CARSON							
LOOTEN, A. J.				508910											
LOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	057097	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3308 - 3342			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

  

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)				10539 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8160 - 8165			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

  

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BELL				WELL #:	2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1170 #	1016	-0-	-154	-0-	29 1	967 2	N	18			143
							20 9						
10		1147 #	61	-0-	-1086	-0-	19 1	42 2	N	-0-			143
11		1110 #	408	-0-	-702	-0-	30 1	378 2	N	-0-			143
12		1116 #	773	-0-	-343	-0-	31 1	742 2	N	-0-			143
01		1085 #	603	-0-	-482	-0-	28 1	575 2	N	-0-			143
02		952 #	630	-0-	-322	-0-	28 1	602 2	N	-0-			143
-----													
BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
D.W.P. PRODUCTION				196927									
STAR				WELL #:	1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	9172 - 9256
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			165
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			165
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			165
12		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		N	-0-			165
01		558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-			165
02		700 N	471	-0-	-229	-0-	470 2	1 9	N	1			166
-----													
BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200									
BOWERS				WELL #:	104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF.	13114 - 13130
09		720 #	713	-0-	-7	-0-	43 1	670 2	N	-0-			8
10		713 #	670	-0-	-43	-0-	43 1	627 2	N	-0-			8
11		690 #	621	-0-	-69	-0-	42 1	579 2	N	-0-			8
12		744 #	626	-0-	-118	-0-	45 1	581 2	N	-0-			8
01		744 #	633	-0-	-111	-0-	44 1	589 2	N	-0-			8
02		672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT			8
-----													
BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
CRUISE -A-				WELL #:	3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7334 - 7394
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LANDERS				WELL #:	2855 C	RRCID ->	090754	COMPL. DATE	09/28/1980	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7373 - 7422
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #:	3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7586
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD (HEPLER)		11226 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LANDERS		WELL #: 2855-T		RRCID -> 149831		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7643 - 7663		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-	73
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	14	87
						15	9					
11	630 N	524	-0-	-106	-0-	46	1	478	2	N	-0-	52
12	744 N	357	-0-	-387	-0-	34	1	322	2	N	1	53
						1	9					
01	651 N	548	-0-	-103	-0-	62	1	486	2	N	-0-	53
02	476 N	238	-0-	-238	-0-	38	1	194	2	N	5	58
						6	9					

  

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207085		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8182 - 8195	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BRADFORD (MORROW)		11226 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
BRADFORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053931		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7570 - 9794	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

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

  

PIPER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 166481		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10048 - 10077	
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	9	1	346	3	N	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	N	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	3	N	-0-
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	8	1	365	3	N	-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	9	1	351	3	N	-0-

  

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-A		RRCID -> 104888		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7514 - 9836	
09	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	1095	2			N	-0-
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-
01	2573 N	1160	-0-	-1413	-0-	1160	2			N	-0-
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BRADFORD				WELL #:	2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	30	1	1871	2	N	16			228
							18	9							
10		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	31	1	2571	2	N	17	195	1	50
							19	9							
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	26	1	2115	2	N	-0-			50
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	2	N	-0-			50
01		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	30	1	2634	2	N	30			80
							33	9							
*02		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	25	1	2079	2	N	12			92
							13	9							

  

BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BORN, ALEX "B"				WELL #:	4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9580 - 9588
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

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

  

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BRILLHART				WELL #:	2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424
09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	136	1	56	2	N	-0-	266
10		2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	1405	1	1097	2	N	-0-	266
11		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	266
12		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	266
01		1829 #	544	-0-	-1285	-0-	544	2			N	-0-	266
*02		2797 R	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-	266

  

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

  

HAMKER, WALLACE N. "B"				WELL #:	3590	RRCID ->	173565	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6464 - 6492
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

-----													
BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 #	24	-0-	-246	-0-	1	1	9 3	N	13		121
							14	9					
10		319 R	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298 3	N	-0-	12 5	109
11		295 R	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288 3	N	-0-		109
12		234 R	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223 3	N	-0-		109
01		310 #	282	-0-	-28	-0-	10	1	272 3	N	-0-		109
02		280 #	189	-0-	-91	-0-	9	1	180 3	N	-0-		109
-----													
DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474													
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507													
09		360 #	7	-0-	-353	-0-	7	3		N	-0-		144
10		1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		144
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	9		153
12		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	1	104 1 37 5	13
01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		13
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-		13
-----													
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514													
09		3720 #	3356	-0-	-364	-0-	176	1	3177 3	N	3		50
							3	9					
10		3844 #	3392	-0-	-452	-0-	181	1	3175 3	N	-0-		50
							36	4					
11		3630 #	3395	-0-	-235	-0-	171	1	3213 3	N	10		60
							11	9					
12		3751 #	3586	-0-	-165	-0-	169	1	3417 3	N	-0-		60
01		3720 #	3296	-0-	-424	-0-	133	1	3163 3	N	-0-		60
*02		3417 R	3417	-0-	-0-	-0-	159	1	3229 3	N	26		86
							29	9					
-----													
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652													
09		1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	32	1	1225 3	N	-0-		81
10		1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266 3	N	-0-		81
11		1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	33	1	1183 3	N	5		86
							6	9					
12		1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	35	1	1263 3	N	3		89
							3	9					
01		1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133 3	N	-0-		89
*02		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	28	1	1090 3	N	-0-		89
-----													
LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



-----												
BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255												
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		900 #	865	-0-	-35	-0-	865 2		N	-0-		-0-
10		930 #	928	-0-	-2	-0-	928 2		N	-0-		-0-
11		900 #	826	-0-	-74	-0-	826 2		N	-0-		-0-
12		930 #	812	-0-	-118	-0-	812 2		N	-0-		-0-
01		930 #	548	-0-	-382	-0-	548 2		N	-0-		-0-
02		840 #	449	-0-	-391	-0-	449 2		N	-0-		-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456												
09		1350 #	1046	-0-	-304	-0-	1046 3		N	-0-		9
10		1395 #	1161	-0-	-234	-0-	1161 3		N	-0-		9
11		1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		9
12		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		9
01		1147 #	1047	-0-	-100	-0-	1037 3	10 9	N	9		-0-
02		1036 #	1029	-0-	-7	-0-	924 3	105 9	N	95		95
-----												
CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462												
09		14B2 EXT	1956	-0-	1956	2685	1956 3		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	2175	-0-	2175	4860	2175 3		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1871	-0-	1871	6731	1871 3		N	-0-		-0-
12		8205 R	1474	-0-	-6731	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
01		2170 #	649	-0-	-1521	-0-	649 3		N	-0-		-0-
02		1960 #	685	-0-	-1275	-0-	685 3		N	-0-		-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385												
09		870 #	866	-0-	-4	-0-	866 2		N	-0-		131
10		899 #	824	-0-	-75	-0-	824 2		N	-0-		131
11		875 R	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		131
12		899 #	816	-0-	-83	-0-	816 2		N	-0-		131
01		899 #	878	-0-	-21	-0-	878 2		N	-0-		131
*02		1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1500 2	7 9	N	6		137
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591												
09		1380 #	836	-0-	-544	-0-	786 2	50 9	N	45	189 1	131
10		1426 #	928	-0-	-498	-0-	860 2	68 9	N	62		193
11		960 #	809	-0-	-151	-0-	120 1	627 2	N	56		249
							62 9					
12		1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1350 2	261 9	N	237	187 1	299
01		1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	148 1	1135 3	N	-0-		299
*02		1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	138 1	1106 3	N	40		339
							44 9					
-----												
DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
PEERY A		WELL #: 4		RRCID -> 141492		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7410 - 7490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-				-0-
10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				-0-
01	434 #	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-				-0-
02	392 #	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-				-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
BRADFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 178497		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 8692 - 9668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2310 X	2091	-0-	-219	-0-	39	1	2043	3	N	8				50
10	2635 X	2197	-0-	-438	-0-	67	1	2130	3	N	-0-	1	5		49
11	2550 X	1957	-0-	-593	-0-	46	1	1911	3	N	-0-	2	5		47
12	2635 X	1956	-0-	-679	-0-	50	1	1906	3	N	-0-				47
01	2232 X	1811	-0-	-421	-0-	54	1	1757	3	N	-0-				47
02	1988 X	1730	-0-	-258	-0-	44	1	1686	3	N	-0-				47

BORN, ALEX "F"		WELL #: 4899		RRCID -> 189871		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11276		PERF. 8837 - 8842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 X	234	-0-	-36	-0-	6	1	222	3	N	5				29
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	N	-0-				29
11	270 X	264	-0-	-6	-0-	6	1	258	3	N	-0-				29
12	279 X	258	-0-	-21	-0-	6	1	252	3	N	-0-				29
01	279 X	251	-0-	-28	-0-	5	1	246	3	N	-0-				29
02	252 X	235	-0-	-17	-0-	4	1	231	3	N	-0-				29

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

JONES ENERGY, LLC		441132		RRCID -> 229813		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9539 - 11234					
BEARD 606		WELL #: 2H													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2490 X	1563	-0-	-927	-0-	126	1	1435	2	N	2				41
10	2573 X	2423	-0-	-150	-0-	277	1	2140	2	N	5				46
11	2430 X	2152	-0-	-278	-0-	163	1	1989	2	N	-0-				46
12	2511 X	1737	-0-	-774	-0-	142	1	1595	2	N	-0-				46
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	294	1	2064	2	N	-0-				46
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.// 11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
PRICE TRUST 604		WELL #: 2H		RRCID -> 234663		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5100 X	3730	-0-	-1370	-0-	298 1	3421 2	N	10			54
10	5270 X	5093	-0-	-177	-0-	11 9	407 1	N	-0-			54
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	407 1	4686 2	N	-0-			54
12	4371 X	4179	-0-	-192	-0-	388 1	4461 2	N	-0-			54
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	334 1	3845 2	N	-0-			54
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	332 1	3809 2	N	NO RPT			54
-----												
BEARD 606		WELL #: 3H		RRCID -> 245241		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254			
09	4560 X	2651	-0-	-1909	-0-	213 1	2436 2	N	2			41
10	4061 X	3189	-0-	-872	-0-	2 9	363 1	N	18			59
11	3450 X	2641	-0-	-809	-0-	20 9	200 1	N	-0-			59
12	3410 X	2408	-0-	-1002	-0-	196 1	2441 2	N	-0-			59
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	390 1	2212 2	N	-0-			59
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2620 2	N	NO RPT			59
-----												
R & A MOORE, INC.		685765		WELL #: 1		RRCID -> 147468		COMPL. DATE 10/16/1993			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 217360		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176	
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	743 2		N	-0-			-0-
10	775 N	18	-0-	-757	-0-	18 1		N	-0-			-0-
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	693 2		N	-0-			-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	282 1	682 3	N	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	264 1	671 3	N	-0-			-0-
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	280 1	632 3	N	-0-			-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1629		RRCID -> 207084		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUSSELL MEIER		WELL #: 1902		RRCID -> 239009		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517			
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-			129
*10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2357 2	128 9	N	116			245
*11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-			245
*12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2731 2	19 9	N	17			262
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770 2	3 9	N	3			265
*02	2800 N	3189	-0-	389	389	3180 2	9 9	N	8			273

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07		13640 X	10430	-0-	-3210	-0-	10430	2		N	-0-		178
*08		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2		N	-0-		178
*09		10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2		N	-0-		178
*10		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	11204	2	221	9	N	201	178 1
*11		10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10664	2	107	9	N	97	298
12	DLQ	G-10	10348	-0-	10348	10348	10251	2	97	9	N	88	171 1
01	DLQ	G-10	9687	-0-	9687	20035	9637	2	50	9	N	45	260
02	DLQ	G-10	2208	-0-	2208	22243	2122	2	86	9	N	78	180 1

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BRADFORD		WELL #:		7775	RRCID ->	184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 - 9909	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:		18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171 - 10226	
09	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	37	1	3169	3	N	19	10 5
							21	9					
10	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	62	1	3277	3	N	22	170 1
							24	9					
11	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	36	1	3082	3	N	-0-	22
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	38	1	3394	3	N	-0-	22
01	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	55	1	3156	3	N	-0-	22
02	3024	X	2925	-0-	-99	-0-	36	1	2889	3	N	-0-	22

-----												
BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007	3	N	-0-		92
10		1023 N	998	-0-	-25	-0-	151	1	N	-0-		92
11		1050 N	880	-0-	-170	-0-	136	1	N	4		96
							4	9				
12		1054 N	892	-0-	-162	-0-	155	1	N	-0-		96
01		992 N	836	-0-	-156	-0-	139	1	N	-0-		96
*02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-		96
-----												
J-BREX COMPANY 427513												
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486												
09		2370 X	2015	-0-	-355	-0-	30	1	N	-0-		-0-
10		2449 X	2142	-0-	-307	-0-	30	1	N	-0-		-0-
11		2070 X	2018	-0-	-52	-0-	30	1	N	-0-		-0-
12		2139 X	1857	-0-	-282	-0-	30	1	N	-0-		-0-
01		2139 X	1935	-0-	-204	-0-	28	1	N	-0-		-0-
02		1932 X	1773	-0-	-159	-0-	27	1	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, W. R., INC. 925821												
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538												
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-
10		713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3	N	-0-		-0-
11		690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3	N	-0-		-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
*02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-
-----												
HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558												
09		1860 X	1796	-0-	-64	-0-	1796	3	N	-0-		4
10		1953 X	1573	-0-	-380	-0-	1573	3	N	-0-		4
11		1890 X	1252	-0-	-638	-0-	1252	3	N	-0-		4
12		1953 X	1938	-0-	-15	-0-	1938	3	N	-0-		4
01		1922 X	780	-0-	-1142	-0-	780	3	N	-0-		4
02		1680 X	1656	-0-	-24	-0-	1656	3	N	-0-		4
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 213563 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 6128 - 6140												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAVO DOME (TUBB)		11544 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARTLEY						
HESS CORPORATION		381665												
COOTS, G. B.		WELL #: 1		RRCID -> 098977		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 2823		PERF. 2080 - 2135				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART (ATOKA)		11985 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
KATHLEEN A		WELL #: 1		RRCID -> 253574		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 6626 - 6659				
09	3240 #	2823	-0-	-417	-0-	72	1	2751	3	N	-0-			26
10	3348 #	2742	-0-	-606	-0-	68	1	2674	3	N	-0-			26
11	3240 #	2771	-0-	-469	-0-	73	1	2698	3	N	-0-			26
12	3255 #	2859	-0-	-396	-0-	76	1	2783	3	N	-0-			26
01	3069 #	2743	-0-	-326	-0-	76	1	2667	3	N	-0-			26
02	2632 #	2471	-0-	-161	-0-	66	1	2405	3	N	-0-			26

BRILLHART (MORROW, UPPER)		11990 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
BRILLHART		WELL #: 14		RRCID -> 021802		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 6795 - 6815				
09	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	238	1	2561	2	N	-0-			110
10	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	244	1	2663	2	N	4			114
						4	9							
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	226	1	2363	2	N	1			115
						1	9							
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	236	1	2308	2	N	-0-			115
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	194	1	1780	2	N	10			125
						11	9							
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	172	1	1495	2	N	7			132
						8	9							

BRILLHART		WELL #: 1		RRCID -> 021804		COMPL. DATE 02/14/1961		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6874 - 6882				
09	810 N	741	-0-	-69	-0-	62	1	672	2	N	6			84
						7	9							
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	66	1	715	2	N	10			94
						11	9							
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	64	1	666	2	N	28			122
						31	9							
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	64	1	621	2	N	8			130
						9	9							
01	806 N	580	-0-	-226	-0-	56	1	511	2	N	12			142
						13	9							
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	78	1	670	2	N	27			169
						30	9							

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
BRILLHART		WELL #: 106		RRCID -> 096837		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6790 - 6798				
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRILLHART (OSWEGO)		11990 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
ALEXANDER		WELL #:	2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6140 - 6154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRILLHART S. (OSWEGO)		11995 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION		027200								
ALEXANDER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 5862 - 5872	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639								
COCOA		WELL #:	1	RRCID ->	191826	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	14650 PERF.14400 - 14408	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
SMITH, S. G.		WELL #:	1038	RRCID ->	084531	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	14960 PERF.14438 - 14454	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SOPHIA		WELL #:		RRCID ->	102545	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	14902 PERF.14532 - 14544	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2007										

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEEK 67		WELL #:	1	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730 PERF.14287 - 14296			
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1	22
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-	22
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-	22
12	1798 X	1594	-0-	-204	-0-	1592	2	2	9	Y	2	24
01	1798 X	1453	-0-	-345	-0-	1453	2			Y	-0-	24
02	1624 X	1565	-0-	-59	-0-	1563	2	2	9	Y	2	23

-----												
BRISCOE (MORROW)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MEEK "54" //CONT.// 252131												
WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4801	2	8	9	N	7
10		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-
11		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4933	2	1	9	N	1
12		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5127	2	4	9	N	4
01		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5183	2	9	9	N	8
*02		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4686	2	7	9	N	6
-----												
FRONTIER ALLIANCE, LLC												
HELTON												
WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC												
BARKER, C. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC												
HEFLEY 36												
WELL #: 1 RRCID -> 076513 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14652 - 14664												
09		600 N	309	-0-	-291	-0-	309	2			Y	-0-
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-
11		600 N	294	-0-	-306	-0-	294	2			Y	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-
*02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-
-----												
HEFLEY												
WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HEFLEY												
WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT



BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
MEADOWS				WELL #: 101	RRCID -> 082243	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 15230	PERF.14853	- 14876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
PRATER				WELL #: 1039	RRCID -> 087327	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14364	- 14372		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37 7	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
FRANCIS				WELL #: 258	RRCID -> 093635	COMPL. DATE 05/23/1981	TOTAL DEPTH 14770	PERF.14260	- 14372		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HEFLEY				WELL #: 3032	RRCID -> 102177	COMPL. DATE 11/07/1981	TOTAL DEPTH 14550	PERF.14098	- 14106		
09		2768 N	2768	-0-	-0-	2768 2		N	-0-		21
10		2883 N	2756	-0-	-127	2756 2		N	-0-		21
11		2760 N	2592	-0-	-168	56 1 2536 2		N	-0-		21
*12		2852 N	1436	-0-	-1416	1436 2		N	-0-	9 7	12
01		2759 N	2278	-0-	-481	38 1 2240 2		N	-0-		12
02		2408 N	NO RPT	-0-	-2408	-0-		N	NO RPT		12
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
-----											
BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)				12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
HORN				WELL #: 1049	RRCID -> 184357	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14675	- 14684
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26604		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26604		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26604		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26604		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26604		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26604		N	NO RPT		-0-
-----											
PANNELL				WELL #: 202	RRCID -> 187072	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14773	- 14786
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUNSFORD				WELL #: 203	RRCID -> 189245	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14400	- 14430
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MURPHY 2				WELL #: 1	RRCID -> 223730	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13878	- 14269
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE, SE (MORROW)				12013 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455							
STEIN, C. A.				WELL #: 1	RRCID -> 085711	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	16958	PERF.15698	- 15905
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRITT (MORROW UPPER)				12048 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419							
BRITT				WELL #: 129	RRCID -> 104598	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	16254	PERF.16036	- 16065
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	N	-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	60	1	926	2	N	-0-
12	1054 N	523	-0-	-531	-0-	31	1	492	2	N	-0-
01	1023 N	985	-0-	-38	-0-	43	1	942	2	N	-0-
02	924 N	909	-0-	-15	-0-	65	1	844	2	N	-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2518	2	12	9	N	11	2	1			110
10	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	2336	2	11	9	N	10					120
11	2550 X	2398	-0-	-152	-0-	2336	2	62	9	N	56	102	1			74
12	3410 X	183	-0-	-3227	-0-	180	2	3	9	N	3					77
01	2759 X	351	-0-	-2408	-0-	349	2	2	9	N	2	4	1			75
02	2352 X	334	-0-	-2018	-0-	334	2			N	-0-					75

BRITT CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 178160 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578

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

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A ) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50

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

09	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1178	2	37	9	N	34	1	1		67
10	1316 N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1280	2	36	9	N	33				100
11	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	42	9	N	38				138
12	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	700	2	31	9	N	28				166
01	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	534	2	25	9	N	23	2	1		187
*02	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	695	2	41	9	N	37	187	1		37

BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - P/A 10/01/15

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	2256 X	2256	-0-	-0- B	-0-	2126	2	130	9	N	118	227
10	2635 X	1209	-0-	-1426 B	-0-	1154	2	55	9	N	50	93
11	2550 X	415	-0-	-2135 B	-0-	402	2	13	9	N	12	99
12	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-	99
01	2325 X	1269	-0-	-1056 B	-0-	1250	2	19	9	N	17	113
*02	2222 X	2222	-0-	-0- B	-0-	2209	2	13	9	N	12	125

  

PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348												
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

  

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38

  

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440												
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-	19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19

  

HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331												
09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	404	2	1	9	N	1	90
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	90
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	89
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	89
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	88
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	88

  

RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	18

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
-----																
BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
-----																
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410																
09	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1296	2	18	9	N	16	1	1	70
10	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1279	2	20	9	N	18			88
11	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1181	2	20	9	N	18	83	1	23
12	1674	X	100	-0-	-1574	B	-0-	98	2	2	9	N	2			25
01	1395	X	290	-0-	-1105	B	-0-	289	2	1	9	N	1	2	1	24
02	1232	X	361	-0-	-871	B	-0-	361	2			N	-0-			24
-----																
RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707																
09	1964	X	1964	-0-	-0-	B	-0-	1956	2	8	9	N	7	2	1	34
10	2315	X	2315	-0-	-0-	B	-0-	2314	2	1	9	N	1			35
11	2240	X	2240	-0-	-0-	B	-0-	2233	2	7	9	N	6	5	1	36
12	2883	X	1929	-0-	-954	B	-0-	1888	2	41	9	N	37			73
01	2084	X	2084	-0-	-0-	B	-0-	2040	2	44	9	N	40	52	1	61
02	2100	X	1773	-0-	-327	B	-0-	1765	2	8	9	N	7			68
-----																
BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353																
09	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	732	2	23	9	N	21	1	1	199
10	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	384	2	3	9	N	3	183	1	19
11	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-	2	1	17
12	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	804	2	2	9	N	2			19
01	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	531	2	6	9	N	5	1	1	23
*02	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	517	2	3	9	N	3			26
-----																
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305																
09	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	801	2	8	9	N	7	1	1	92
10	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1725	2	11	9	N	10			102
11	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1405	2	23	9	N	21	4	1	119
12	1643	X	1150	-0-	-493	B	-0-	1138	2	12	9	N	11			130
01	1488	X	271	-0-	-1217	B	-0-	267	2	4	9	N	4	2	1	132
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	B	-0-					N	1			133
-----																
BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427																
09	3720	X	3631	-0-	-89	B	-0-	3617	2	14	9	N	13	4	1	50
10	4650	X	4113	-0-	-537	B	-0-	4110	2	3	9	N	3			53
11	4500	X	3286	-0-	-1214	B	-0-	3271	2	15	9	N	14	11	1	56
12	4340	X	327	-0-	-4013	B	-0-	323	2	4	9	N	4			60
01	3751	X	1347	-0-	-2404	B	-0-	1343	2	4	9	N	4	5	1	59
02	3724	X	1163	-0-	-2561	B	-0-	1163	2			N	-0-			59

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.//		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.//		252131														
STILES		WELL #: 4025		RRCID -> 202320		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24
BRITT		WELL #: 2034		RRCID -> 202493		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297								
09	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	249	2	1	9	N	1	-0-	-0-	34
10	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	1	33
12	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	272	2	1	9	N	1	-0-	-0-	34
01	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	34
*02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	34
CALDWELL, BRITT		WELL #: 3015		RRCID -> 203376		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640								
09	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
10	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	304	2	30	9	N	27	-0-	-0-	48
11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	48
12	T. A.		273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	48
01	T. A.		317	-0-	-0-	B	-0-	590	2	1	9	N	1	27	1	22
02	T. A.		371	-0-	-0-	B	-0-	961	2	371	2	N	-0-	-0-	-0-	22
PURYEAR A		WELL #: 3027		RRCID -> 204582		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285								
09	121	X	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	-0-	-0-	N	-0-	114	1	8
10	122	X	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8
11	112	X	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8
12	92	X	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8
*01	95	X	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8
02	112	X	83	-0-	-0-	B	-29	83	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8
CALDWELL, BRITT		WELL #: 4015		RRCID -> 208964		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754								
09	2430	X	2706	-0-	-0-	B	-4517	2658	2	48	9	N	44	2	1	99
10	3100	X	3197	-0-	-0-	B	-4420	3127	2	70	9	N	64	-0-	-0-	163
11	3000	X	3066	-0-	-0-	B	-4354	3027	2	39	9	N	35	151	1	47
12	3255	X	2635	-0-	-0-	B	-620	4354	2	21	9	N	19	-0-	-0-	66
01	2821	X	2941	-0-	-0-	B	-4234	2897	2	44	9	N	40	4	1	102
02	2884	X	2616	-0-	-0-	B	-4234	2599	2	17	9	N	15	-0-	-0-	117
BRITT		WELL #: 4014		RRCID -> 209227		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837								
09	2250	X	2171	-0-	-0-	B	-74910	2094	2	77	9	N	70	2	1	106
10	2666	X	2500	-0-	-0-	B	-166	74910	2	29	9	N	26	-0-	-0-	132
11	2580	X	2387	-0-	-0-	B	-193	74910	2	33	9	N	30	6	1	156
12	2697	X	2102	-0-	-0-	B	-595	74910	2	22	9	N	20	-0-	-0-	176
01	2232	X	2149	-0-	-0-	B	-83	74910	2	39	9	N	35	162	1	49
02	2268	X	1949	-0-	-0-	B	-319	74910	2	9	9	N	8	-0-	-0-	57
THOMAS		WELL #: 403		RRCID -> 214963		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536								
09	1171	X	1171	-0-	-0-	B	-0-	1128	2	43	9	N	39	-0-	-0-	139
10	1364	X	1259	-0-	-0-	B	-105	1228	2	31	9	N	28	-0-	-0-	167
11	1204	X	1204	-0-	-0-	B	-0-	1153	2	51	9	N	46	191	1	22
12	992	X	821	-0-	-0-	B	-171	784	2	37	9	N	34	-0-	-0-	56
01	1209	X	843	-0-	-0-	B	-366	803	2	40	9	N	36	-0-	-0-	92
02	1148	X	749	-0-	-0-	B	-399	721	2	28	9	N	25	-0-	-0-	117

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83

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

09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	215 2	12 9	N	11	66 1		24
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	94 2	2 9	N	2			26
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	176 2	13 9	N	12	1 1		37
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	147 2	7 9	N	6			43
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	146 2	12 9	N	11			54
*02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	158 2	22 9	N	20			74

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

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

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

09	14B2 EXT	2310	-0-	2310 B	6907	2286 2	24 9	N	22	122 1		56
*10	14B2 EXT	1030	-0-	1030 B	7937	1024 2	6 9	N	5			61
*11	14B2 EXT	737	-0-	737 B	8674	717 2	20 9	N	18			79
*12	9375 X	701	-0-	-8674 B	-0-	596 2	105 9	N	95			174
*01	4836 X	1760	-0-	-3076 B	-0-	1693 2	67 9	N	61			235
02	2156 X	677	-0-	-1479 B	-0-	677 2		N	-0-			235

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218

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





BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) UNIT PETROLEUM COMPANY FLOWERS -A-		//CONT.//	13147 200 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044												
09		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-		N	57			140
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-		N	53			193
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50	180	1	63
12		2095 X	2095	-0-	-0-	461 1	1582 3	N	47			110
						52 9						
01		2253 X	2253	-0-	-0-	461 1	1728 3	N	58			168
						64 9						
*02		1898 X	1898	-0-	-0-	417 1	1436 3	N	41	163	1	46
						45 9						
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789												
09		2370 X	2057	-0-	-313	-0-	2010 2	47 9	N	43		138
10		2418 X	1866	-0-	-552	-0-	1825 2	41 9	N	37		175
11		2250 X	1893	-0-	-357	-0-	1860 2	33 9	N	30		205
12		2325 X	2261	-0-	-64	-0-	384 1	1815 3	N	56	192 1	69
							62 9					
01		2263 X	2208	-0-	-55	-0-	384 1	1780 3	N	40	1 1	108
							44 9					
*02		1932 X	388	-0-	-1544	-0-	347 1	41 9	N	37		145
FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. FILLINGIM												
					13147 243 950639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	33	-0-	-507	-0-	33	2			N	-0-			25
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-			25
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			25
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			25
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			25
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2			27

-----  
 SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820  
 -----

09	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	1660	2	4	9	N	4	103	1	4
10	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1699	2	7	9	N	6			10
11	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1688	2	13	9	N	12			22
12	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1613	2	9	9	N	8			30
01	1705 N	987	-0-	-718	-0-	978	2	9	9	N	8			38
*02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14			52

-----  
 RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957  
 -----

09	2820 X	2358	-0-	-462	-0-	2358	2			N	-0-			142
10	2635 X	2352	-0-	-283	-0-	2319	2	33	9	N	30			172
11	2550 X	2171	-0-	-379	-0-	2169	2	2	9	N	2			174
12	2449 N	2187	-0-	-262	-0-	2178	2	9	9	N	8			182
01	2356 N	1561	-0-	-795	-0-	1559	2	2	9	N	2			184
*02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2113	2	4	9	N	4			188

-----  
 RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625  
 -----

09	720 N	503	-0-	-217	-0-	503	2			N	-0-			27
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-			27
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-			27
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			27
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			27
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			27

-----  
 HOOVER 50 WELL #: 2 RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A  
 -----

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

-----  
 BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291  
 -----

09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	830	2	N	12			83
						13	9							
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	845	2	N	7			90
						8	9							
11	900 N	847	-0-	-53	-0-	56	1	783	2	N	7			97
						8	9							
12	930 N	846	-0-	-84	-0-	60	1	783	2	N	3			100
						3	9							
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	893	2	N	7			107
						8	9							
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT			107

-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200											
ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
09	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2	N	-0-		34
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2	N	-0-		34
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-		34
12	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2	N	-0-		34
01	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2	N	-0-		34
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT		34
-----											
HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314											
09	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1337	2	24 9 N	22	17 1	73
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	2	8 9 N	7		80
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3 9 N	3		83
12	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1261	2	10 9 N	9	90 1	2
01	1457 N	1248	-0-	-209	-0-	1237	2	11 9 N	10		12
02	1232 N	1117	-0-	-115	-0-	1111	2	6 9 N	5		17
-----											
HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455											
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	921	2	25 9 N	23		54
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	956	2	28 9 N	25		79
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	883	2	22 9 N	20	84 1	15
12	992 N	918	-0-	-74	-0-	872	2	46 9 N	42		57
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1058	2	47 9 N	43		100
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	985	2	24 9 N	22		122
-----											
RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960											
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1050	2	7 9 N	6		112
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1053	2	11 9 N	10		122
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	994	2	8 9 N	7		129
12	1085 N	979	-0-	-106	-0-	969	2	10 9 N	9		138
01	1054 N	979	-0-	-75	-0-	970	2	9 9 N	8		146
02	924 N	869	-0-	-55	-0-	863	2	6 9 N	5		151
-----											
PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104											
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1101	2	6 9 N	5		42
10	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1140	2	8 9 N	7		49
11	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1109	2	8 9 N	7		56
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1145	2	29 9 N	26		82
01	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1007	2	11 9 N	10		92
02	1036 N	945	-0-	-91	-0-	945	2		-0-		92
-----											
ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224											
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		106
10	1054 N	765	-0-	-289	-0-	765	2	N	-0-		106
11	1020 N	789	-0-	-231	-0-	789	2	N	-0-		106
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		106
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2	N	-0-		106
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT		106
-----											
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967											
09	6360 X	5574	-0-	-786	-0-	5574	2	N	-0-		24
10	6572 X	6119	-0-	-453	-0-	6119	2	N	-0-		24
11	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2	N	-0-		24
12	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2	N	-0-		24
01	5611 X	5341	-0-	-270	-0-	5341	2	N	-0-		24
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-			N	NO RPT		24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BEGERT		WELL #: 9		RRCID -> 244710		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11459 - 13511		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	124	1	1935	2	N	18	65
						20	9					
10	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	141	1	2081	2	N	24	89
						26	9					
11	2160 N	2068	-0-	-92	-0-	138	1	1911	2	N	17	106
						19	9					
12	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	148	1	1923	2	N	18	124
						20	9					
01	2263 N	2091	-0-	-172	-0-	144	1	1918	2	N	26	150
						29	9					
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT	150
-----												
GW SPORTSMAN		WELL #: 2049		RRCID -> 245838		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10992 - 13137		
09	1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1168	2	11	9	N	10	55
10	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1359	2	9	9	N	8	63
11	3000 N	3022	-0-	22	22	3007	2	15	9	N	14	77
12	2444 N	2422	-0-	-22	-0-	2386	2	36	9	N	33	110
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2008	2	7	9	N	6	116
02	2492 X	1574	-0-	-918	-0-	1561	2	13	9	N	12	128
-----												
HOSTUTLER 54		WELL #: 1254		RRCID -> 247514		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12691		PERF.10821 - 12599		
09	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1118	2	10	9	N	9	42
10	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1165	2	13	9	N	12	54
11	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-	54
12	1178 N	999	-0-	-179	-0-	988	2	11	9	N	10	64
01	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1011	2	17	9	N	15	79
*02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1004	2	22	9	N	20	99
-----												
RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13192		PERF.11134 - 13055		
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5	26
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1597	2	15	9	N	14	40
11	1530 N	1125	-0-	-405	-0-	1124	2	1	9	N	1	41
12	1612 N	1263	-0-	-349	-0-	1255	2	8	9	N	7	48
01	1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1254	2	11	9	N	10	58
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1419	2	22	9	N	20	78
-----												
GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11021 - 13175		
09	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	2047	2	11	9	N	10	144
10	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	2077	2	14	9	N	13	157
11	3000 N	3679	-0-	679	679	3673	2	6	9	N	5	162
12	3100 N	2953	-0-	-147	532	2945	2	8	9	N	7	169
01	2914 N	2382	-0-	-532	-0-	2374	2	8	9	N	7	176
02	2604 X	1679	-0-	-925	-0-	1672	2	7	9	N	6	182
-----												
GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11081 - 13223		
09	3090 X	2934	-0-	-156	-0-	2914	2	20	9	N	18	203
10	3193 X	3037	-0-	-156	-0-	3019	2	18	9	N	16	36
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5396	2	10	9	N	9	45
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4555	2	28	9	N	25	70
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	N	22	92
*02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2552	2	17	9	N	15	107

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1380	-0-	-240	-0-	1370	2	10	9	N	9					191
10	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1416	2	12	9	N	11					202
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	2	9	9	N	8					210
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					215
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	2	9	9	N	8					223
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					223

-----

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

09	990 N	900	-0-	-90	-0-	894	2	6	9	N	5					199
10	961 N	870	-0-	-91	-0-	868	2	2	9	N	2					201
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					201
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	894	2	8	9	N	7					208
01	868 N	674	-0-	-194	-0-	674	2			N	-0-					208
02	812 N	612	-0-	-200	-0-	606	2	6	9	N	5					213

-----

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

09	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1739	2	21	9	N	19					116
10	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1770	2	43	9	N	39	155	1			-0-
11	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1767	2	43	9	N	39					39
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2225	2	58	9	N	53					92
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					92

-----

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2507	2	9	9	N	8					109
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2662	2	11	9	N	10					119
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	N	2					121
12	2542 N	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-	107	1			14
01	2542 N	2401	-0-	-141	-0-	2391	2	10	9	N	9					23
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					23

-----

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	N	8					95
10	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1894	2	9	9	N	8					103
11	1890 N	1762	-0-	-128	-0-	1760	2	2	9	N	2					105
12	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	1859	2	18	9	N	16	76	1			45
01	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1769	2	36	9	N	33					78
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					78

-----

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3714	2	28	9	N	25					159
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3728	2	26	9	N	24					183
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3508	2	28	9	N	25					208
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3689	2	31	9	N	28	184	1			52
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3516	2	34	9	N	31					83
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					83

-----

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

09	6480 X	5298	-0-	-1182	-0-	5241	2	57	9	N	52					98
10	6665 X	4645	-0-	-2020	-0-	4615	2	30	9	N	27					125
11	5970 X	4355	-0-	-1615	-0-	4323	2	32	9	N	29					154
12	5084 X	4918	-0-	-166	-0-	4827	2	91	9	N	83	180	1			57
01	5084 X	4927	-0-	-157	-0-	4896	2	31	9	N	28					85
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200											
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		57
10	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	1348	2	N	-0-		57
11	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2	N	-0-		57
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	1	56 1	2
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		2
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			N	NO RPT		2
-----											
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338											
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	20		94
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	2		96
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	6		102
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	15	102 1	15
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	24		39
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT		39
-----											
HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560											
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	567	2	N	2		107
10	713 N	545	-0-	-168	-0-	536	2	N	8		115
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	565	2	N	7		122
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	N	8		130
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	577	2	N	14		144
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	541	2	N	21		165
-----											
HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518											
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	23	145 1	21
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	40		61
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	73	99 1	35
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	69		104
01	1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1416	2	N	39		143
*02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	73	180 1	36
-----											
FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206											
09	2010 N	1977	-0-	-33	-0-	1953	2	N	22		105
10	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	2029	2	N	12		117
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	16		133
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	5	115 1	23
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	37		60
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-			N	NO RPT		60
-----											
HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472											
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	17		65
10	1953 N	1669	-0-	-284	-0-	1649	2	N	18		83
11	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	1647	2	N	17		100
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	26	99 1	27
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	31		58
*02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	10		68
-----											
SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865											
09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	32	81 1	18
10	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	36		54
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	41		95
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	39		134
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	42		176
*02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	47	183 1	40

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BEGERT 38		WELL #:		2		RRCID ->		258040		COMPL. DATE		03/09/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396	
-----															
09	1350 N	1340	-0-	-10	-0-				81	1	1257	2	N	2	64
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-				2	9					
11	1380 N	1183	-0-	-197	-0-				87	1	1278	2	N	-0-	64
12	1395 N	1366	-0-	-29	-0-				79	1	1101	2	N	3	67
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-				3	9					
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-				97	1	1268	2	N	1	68
									1	9					
									90	1	1208	2	N	21	89
									23	9					
													N	NO RPT	89
-----															
RAMP 26		WELL #:		4		RRCID ->		258241		COMPL. DATE		03/02/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863	
-----															
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-				1084	2	15	9	N	14	132
10	1147 N	1056	-0-	-91	-0-				1044	2	12	9	N	11	143
11	1080 N	1037	-0-	-43	-0-				1026	2	11	9	N	10	153
12	1147 N	967	-0-	-180	-0-				943	2	24	9	N	22	175
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-				923	2	7	9	N	6	181
02	980 N	675	-0-	-305	-0-				674	2	1	9	N	1	182
-----															
FILLINGM		WELL #:		4009		RRCID ->		258546		COMPL. DATE		04/25/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224	
-----															
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-				1754	2	23	9	N	21	153
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-				1792	2	23	9	N	21	174
11	1830 N	1787	-0-	-43	-0-				1763	2	24	9	N	22	7
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-				1818	2	20	9	N	18	25
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-				1950	2	32	9	N	29	54
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-								N	NO RPT	54
-----															
HUFF		WELL #:		2001		RRCID ->		258660		COMPL. DATE		05/29/2011		TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566	
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	27
-----															
BEGERT		WELL #:		2		RRCID ->		258661		COMPL. DATE		06/06/2010		TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570	
-----															
09	1710 N	1517	-0-	-193	-0-				90	1	1410	2	N	15	102
10	1767 N	1691	-0-	-76	-0-				17	9					
11	1680 N	1595	-0-	-85	-0-				106	1	1555	2	N	27	129
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-				30	9					
01	1705 N	1442	-0-	-263	-0-				107	1	1485	2	N	3	132
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-				3	9					
									112	1	1463	2	N	12	144
									13	9					
									100	1	1333	2	N	8	152
									9	9					
													N	NO RPT	152
-----															
RAMP		WELL #:		6027		RRCID ->		258662		COMPL. DATE		02/26/2010		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034	
-----															
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-				1826	2	21	9	N	19	132
10	1922 N	1861	-0-	-61	-0-				1838	2	23	9	N	21	153
11	1860 N	1771	-0-	-89	-0-				1750	2	21	9	N	19	172
12	1922 N	1747	-0-	-175	-0-				1719	2	28	9	N	25	197
01	1860 N	1611	-0-	-249	-0-				1583	2	28	9	N	25	42
02	1652 N	1533	-0-	-119	-0-				1521	2	12	9	N	11	53

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			98
10		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-			98
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			98
12		1178 N	911	-0-	-267	-0-	887	2	24	9	N	22			120
01		1116 N	831	-0-	-285	-0-	806	2	25	9	N	23			143
02		1260 N	837	-0-	-423	-0-	824	2	13	9	N	12			155
-----															
GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954															
09		2220 N	1991	-0-	-229	-0-	1956	2	35	9	N	32			115
10		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1950	2	35	9	N	32			147
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1953	2	43	9	N	39			186
12		2046 N	1806	-0-	-240	-0-	1789	2	17	9	N	15			201
01		1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1747	2	46	9	N	42	185	1	58
02		1876 N	1630	-0-	-246	-0-	1612	2	18	9	N	16			74
-----															
HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
-----															
HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517															
09		2340 N	2184	-0-	-156	-0-	2139	2	45	9	N	41	38	1	43
10		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2218	2	45	9	N	41			84
11		2280 N	2103	-0-	-177	-0-	2037	2	66	9	N	60	83	1	61
12		2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2078	2	50	9	N	45			106
01		2263 N	1774	-0-	-489	-0-	1740	2	34	9	N	31			137
*02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2043	2	62	9	N	56			193
-----															
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	36	1	133
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
-----															
HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646															
09		810 N	606	-0-	-204	-0-	589	2	17	9	N	15			73
10		806 N	683	-0-	-123	-0-	663	2	20	9	N	18			91
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	571	2	13	9	N	12			103
12		620 N	513	-0-	-107	-0-	499	2	14	9	N	13			116
01		682 N	677	-0-	-5	-0-	662	2	15	9	N	14			130
*02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	598	2	26	9	N	24			154
-----															
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1	18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
HOSTUTTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	11070 X	9688	-0-	-1382	-0-	1044	1	8528	2	N	105			214
						116	9							
10	11129 X	9528	-0-	-1601	-0-	948	1	8457	2	N	112	187	1	139
						123	9							
11	10320 X	9040	-0-	-1280	-0-	966	1	7945	2	N	117	170	1	86
						129	9							
12	9889 X	9149	-0-	-740	-0-	1011	1	8062	2	N	69			155
						76	9							
01	9889 X	7656	-0-	-2233	-0-	740	1	6793	2	N	112			267
						123	9							
02	8932 X	8423	-0-	-509	-0-	974	1	7350	2	N	90	187	1	170
						99	9							
-----														
HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380														
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			28
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	2	2	9	N	2			30
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			30
12	1984 N	1796	-0-	-188	-0-	1783	2	13	9	N	12			42
01	1984 N	1644	-0-	-340	-0-	1623	2	21	9	N	19			61
02	1792 N	1534	-0-	-258	-0-	1531	2	3	9	N	3			64
-----														
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300														
09	4890 X	4638	-0-	-252	-0-	4581	2	57	9	N	52			69
10	5022 X	4796	-0-	-226	-0-	4733	2	63	9	N	57			126
11	4710 X	4539	-0-	-171	-0-	4486	2	53	9	N	48			174
12	4805 X	4385	-0-	-420	-0-	4324	2	61	9	N	55	192	1	37
01	4805 X	4156	-0-	-649	-0-	4093	2	63	9	N	57			94
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			94
-----														
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673														
09	9780 X	9704	-0-	-76	-0-	1044	1	8395	2	N	241	183	1	155
						265	9							
10	10106 X	9940	-0-	-166	-0-	1079	1	8617	2	N	222	186	1	191
						244	9							
11	9780 X	9167	-0-	-613	-0-	1014	1	7930	2	N	203	188	1	206
						223	9							
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	1034	1	7746	2	N	198	193	1	211
						218	9							
01	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	1050	1	7702	2	N	175	181	1	205
						193	9							
*02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	941	1	4764	2	N	134	189	1	150
						147	9							

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		6360 X	5360	-0-	-1000	-0-	5235	2	125	9	N	114				192
10		6541 X	5305	-0-	-1236	-0-	5192	2	113	9	N	103				295
11		5850 X	3438	-0-	-2412	-0-	3404	2	34	9	N	31	187	1		139
12		5394 X	4699	-0-	-695	-0-	4576	2	123	9	N	112				251
01		5394 X	4821	-0-	-573	-0-	4696	2	125	9	N	114	184	1		181
02		4872 X	3309	-0-	-1563	-0-	3264	2	45	9	N	41				222
-----																
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030																
09		4470 X	4226	-0-	-244	-0-	653	1	3484	2	N	81				107
							89	9								
10		4557 X	4348	-0-	-209	-0-	701	1	3555	2	N	84				191
							92	9								
11		4410 X	3815	-0-	-595	-0-	684	1	3039	2	N	84	182	1		93
							92	9								
12		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	705	1	3446	2	N	100				193
							110	9								
01		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	673	1	3632	2	N	110	193	1		110
							121	9								
*02		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	584	1	3080	2	N	81				191
							89	9								
-----																
HOSTUTTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323																
09		12900 X	11745	-0-	-1155	-0-	1044	1	10514	2	N	170	180	1		87
							187	9								
10		13206 X	11825	-0-	-1381	-0-	1067	1	10557	2	N	183	176	1		94
							201	9								
11		12780 X	11121	-0-	-1659	-0-	963	1	9969	2	N	172	182	1		84
							189	9								
12		11935 X	10748	-0-	-1187	-0-	813	1	9757	2	N	162	182	1		64
							178	9								
01		11935 X	9784	-0-	-2151	-0-	481	1	9157	2	N	133				197
							146	9								
02		10780 X	10451	-0-	-329	-0-	10279	2	172	9	N	156	189	1		164
-----																
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867																
09		14070 X	12155	-0-	-1915	-0-	685	1	11337	2	Y	121	189	1		219
							133	9								
10		14043 X	12346	-0-	-1697	-0-	683	1	11490	2	Y	157				376
							173	9								
11		13440 X	12332	-0-	-1108	-0-	666	1	11506	2	Y	145	183	1		338
							160	9								
12		12586 X	12190	-0-	-396	-0-	656	1	11370	2	Y	149	191	1		296
							164	9								
01		12555 X	10917	-0-	-1638	-0-	586	1	10165	2	Y	151	187	1		260
							166	9								
02		11368 X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					Y	NO RPT				260

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
FILLINGM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	11310 X	10404	-0-	-906	-0-	983	1	9249	2	N	156	186	1	242
						172	9							
10	11315 X	10497	-0-	-818	-0-	970	1	9413	2	N	104	189	1	157
						114	9							
11	10950 X	9997	-0-	-953	-0-	1044	1	8833	2	N	109	179	1	87
						120	9							
12	10602 X	9570	-0-	-1032	-0-	905	1	8569	2	N	87			174
						96	9							
01	10602 X	9844	-0-	-758	-0-	996	1	8694	2	N	140			314
						154	9							
02	9576 X	NO RPT	-0-	-9576	-0-					N	NO RPT			314
-----														
HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054														
09	16080 X	14853	-0-	-1227	-0-	281	1	14465	2	N	97	182	1	278
						107	9							
10	15779 X	15031	-0-	-748	-0-	14934	2	97	9	N	88			366
						14250	2	79	9	N	72	187	1	251
11	14940 X	14250	-0-	-690	-0-	14171	2	130	9	N	118	182	1	187
						14474	2	132	9	N	120			307
12	15438 X	14604	-0-	-834	-0-	13880	2	12311	2	N	104	185	1	226
						195	1							
01	15438 X	14012	-0-	-1426	-0-	114	9							
02	13860 X	12620	-0-	-1240	-0-									
-----														
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508														
09	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1044	1	9741	2	N	112			346
						123	9							
10	10447 X	9512	-0-	-935	-0-	976	1	8453	2	N	75			421
						83	9							
11	10620 X	8687	-0-	-1933	-0-	722	1	7923	2	N	38	183	1	276
						42	9							
12	10912 X	7378	-0-	-3534	-0-	716	1	6599	2	N	57	191	1	142
						63	9							
01	10912 X	7118	-0-	-3794	-0-	738	1	6281	2	N	90			232
						99	9							
02	9856 X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					N	NO RPT			232
-----														
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063														
09	6480 X	5395	-0-	-1085	-0-	1198	1	4076	2	N	110			256
						121	9							
10	6696 X	5023	-0-	-1673	-0-	1222	1	3666	2	N	123	184	1	195
						135	9							
11	6240 X	4385	-0-	-1855	-0-	1158	1	3105	2	N	111			306
						122	9							
12	5487 X	3650	-0-	-1837	-0-	1112	1	2413	2	N	114	192	1	228
						125	9							
01	5487 X	4285	-0-	-1202	-0-	1114	1	3096	2	N	68			296
						75	9							
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT			296
-----														

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		15750 X	13520	-0-	-2230	-0-	1462	1	11903	2	N	141	180	1	146
							155	9							
10		16027 X	13028	-0-	-2999	-0-	1510	1	11322	2	N	178	189	1	135
							196	9							
11		15150 X	11779	-0-	-3371	-0-	1374	1	10233	2	N	156	178	1	113
							172	9							
12		13888 X	10436	-0-	-3452	-0-	1307	1	8979	2	N	136	192	1	57
							150	9							
01		13888 X	10670	-0-	-3218	-0-	1167	1	9361	2	N	129			186
							142	9							
02		12544 X	10736	-0-	-1808	-0-	1311	1	9256	2	N	154	188	1	152
							169	9							
-----															
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470															
09		4170 X	3639	-0-	-531	-0-	212	1	3304	2	N	112			165
							123	9							
10		4185 X	3688	-0-	-497	-0-	226	1	3326	2	N	124	191	1	98
							136	9							
11		3870 X	3456	-0-	-414	-0-	224	1	3100	2	N	120			218
							132	9							
12		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	254	1	3305	2	N	137	187	1	168
							151	9							
01		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	263	1	3510	2	N	119	186	1	101
							131	9							
02		3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT			101
-----															
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840															
09		5340 X	4802	-0-	-538	-0-	605	1	4077	2	N	109			235
							120	9							
10		5518 X	4779	-0-	-739	-0-	586	1	4098	2	N	86	190	1	131
							95	9							
11		5340 X	4598	-0-	-742	-0-	570	1	3923	2	N	95	184	1	42
							105	9							
12		4805 X	4603	-0-	-202	-0-	622	1	3853	2	N	116	85	1	73
							128	9							
01		4805 X	4470	-0-	-335	-0-	625	1	3703	2	N	129			202
							142	9							
02		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			202
-----															
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275															
09		15060 X	14221	-0-	-839	-0-	1044	1	12983	2	N	176	187	1	218
							194	9							
10		15314 X	14311	-0-	-1003	-0-	1079	1	13053	2	N	163	181	1	200
							179	9							
11		14580 X	13550	-0-	-1030	-0-	1041	1	12321	2	N	171	184	1	187
							188	9							
12		14477 X	13594	-0-	-883	-0-	1054	1	12342	2	N	180	178	1	189
							198	9							
01		14477 X	12852	-0-	-1625	-0-	1035	1	11655	2	N	147			336
							162	9							
02		13076 X	11937	-0-	-1139	-0-	974	1	10814	2	N	135	181	1	290
							149	9							

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14790 X	13098	-0-	-1692	-0-	12921	2	177	9	Y	161	183	1		129	
10		14973 X	13059	-0-	-1914	-0-	12868	2	191	9	Y	174	189	1		114	
11		14250 X	4696	-0-	-9554	-0-	4621	2	75	9	Y	68	157	1		25	
12		13392 X	1412	-0-	-11980	-0-	1412	2			Y	-0-				25	
01		13392 X	511	-0-	-12881	-0-	511	2			Y	-0-	25	1		-0-	
02		12096 X	20	-0-	-12076	-0-	20	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282																	
-----																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197																	
-----																	
09		18300 X	15930	-0-	-2370	-0-	15741	2	189	9	N	172	188	1		115	
10		18383 X	15927	-0-	-2456	-0-	15694	2	233	9	N	212	187	1		140	
11		17160 X	15015	-0-	-2145	-0-	14815	2	200	9	N	182	187	1		135	
12		16182 X	14711	-0-	-1471	-0-	14503	2	208	9	N	189	189	1		135	
01		16182 X	13171	-0-	-3011	-0-	13051	2	120	9	N	109				244	
02		14616 X	13293	-0-	-1323	-0-	13187	2	106	9	N	96	192	1		148	
-----																	
ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502																	
-----																	
09		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	586	1	6210	2	N	57	182	1		282	
							63	9									
10		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	645	1	6988	2	N	94				376	
							103	9									
11		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	623	1	6848	2	N	96	182	1		290	
							106	9									
12		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	626	1	8021	2	N	47				337	
							52	9									
01		7006 X	6818	-0-	-188	-0-	465	1	6233	2	N	109	185	1		261	
							120	9									
02		6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					N	NO RPT				261	
-----																	
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983																	
-----																	
09		6870 X	4441	-0-	-2429	-0-	1142	1	3232	2	N	61	184	1		131	
							67	9									
10		6882 X	5059	-0-	-1823	-0-	1196	1	3771	2	N	84				215	
							92	9									
11		5940 X	2363	-0-	-3577	-0-	1023	1	1248	2	N	84	186	1		113	
							92	9									
12		4929 X	4644	-0-	-285	-0-	965	1	3491	2	N	171				284	
							188	9									
01		4929 X	3309	-0-	-1620	-0-	924	1	2230	2	N	141	185	1		240	
							155	9									
02		4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT				240	
-----																	
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530																	
-----																	
09		18630 X	16851	-0-	-1779	-0-	16587	2	264	9	N	240	188	1		219	
10		18848 X	17061	-0-	-1787	-0-	16800	2	261	9	N	237	370	1		86	
11		17940 X	16227	-0-	-1713	-0-	15972	2	255	9	N	232	189	1		129	
12		17112 X	16193	-0-	-919	-0-	15958	2	235	9	N	214	185	1		158	
01		17112 X	15623	-0-	-1489	-0-	15378	2	245	9	N	223	192	1		189	
02		15456 X	14518	-0-	-938	-0-	14277	2	241	9	N	219	184	1		224	

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
09		13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	12842	2	178	9	Y	129
10		13454 X	13175	-0-	-279	-0-	12982	2	193	9	Y	114
11		13020 X	12176	-0-	-844	-0-	11990	2	186	9	Y	63
12		13299 X	12569	-0-	-730	-0-	12384	2	185	9	Y	231
01		13299 X	12405	-0-	-894	-0-	12211	2	194	9	Y	238
02		12012 X	10889	-0-	-1123	-0-	10715	2	174	9	Y	208
-----												
SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732												
-----												
09		14550 X	12932	-0-	-1618	-0-	12699	2	233	9	N	188
10		14787 X	12838	-0-	-1949	-0-	12595	2	243	9	N	232
11		14280 X	12089	-0-	-2191	-0-	11883	2	206	9	N	232
12		13113 X	11880	-0-	-1233	-0-	11656	2	224	9	N	243
01		13113 X	11493	-0-	-1620	-0-	11299	2	194	9	N	229
02		11844 X	10770	-0-	-1074	-0-	10612	2	158	9	N	184
-----												
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302												
-----												
09		15960 X	14039	-0-	-1921	-0-	13812	2	227	9	N	87
10		16027 X	13558	-0-	-2469	-0-	13370	2	188	9	N	258
11		15180 X	13557	-0-	-1623	-0-	13305	2	252	9	N	110
12		14353 X	12725	-0-	-1628	-0-	12536	2	189	9	N	89
01		14353 X	11931	-0-	-2422	-0-	11774	2	157	9	N	232
02		12964 X	11782	-0-	-1182	-0-	11530	2	252	9	N	283
-----												
ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122												
-----												
09		3450 X	2715	-0-	-735	-0-	350	1	2290	2	Y	274
							75	9				
10		3751 X	2613	-0-	-1138	-0-	346	1	2166	2	Y	366
							101	9				
11		3630 X	2490	-0-	-1140	-0-	331	1	2103	2	Y	231
							56	9				
12		2697 X	1716	-0-	-981	-0-	297	1	1371	2	Y	275
							48	9				
01		2697 X	2472	-0-	-225	-0-	288	1	2119	2	Y	334
							65	9				
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	334
-----												
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590												
-----												
09		14130 X	11079	-0-	-3051	-0-	317	1	10564	2	N	149
							198	9				
10		14260 X	11142	-0-	-3118	-0-	443	1	10404	2	N	42
							295	9				
11		13230 X	10046	-0-	-3184	-0-	301	1	9541	2	N	44
							204	9				
12		11191 X	9387	-0-	-1804	-0-	757	1	8412	2	N	54
							218	9				
01		11191 X	10331	-0-	-860	-0-	946	1	9154	2	N	77
							231	9				
02		10108 X	NO RPT	-0-	-10108	-0-					N	77
-----												
ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670												
-----												
09		15270 X	13571	-0-	-1699	-0-	13322	2	249	9	N	263
10		15376 X	13814	-0-	-1562	-0-	13561	2	253	9	N	115
11		14550 X	12985	-0-	-1565	-0-	12739	2	246	9	N	159
12		13671 X	12421	-0-	-1250	-0-	12212	2	209	9	N	156
01		13671 X	12706	-0-	-965	-0-	12506	2	200	9	N	145
02		12348 X	NO RPT	-0-	-12348	-0-					N	145



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
RAMP 27			WELL #:	9H	RRCID ->	276180	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11330 - 12719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09		2576 N	2576	-0-	-0-	1032 1	1491 2		N	48			238	
						53 9								
10		3100 N	3421	-0-	321	1066 1	2268 2		N	79	182 1		135	
						87 9								
11		2864 N	2543	-0-	-321	1032 1	1474 2		N	34			169	
						37 9								
12		2815 N	2815	-0-	-0-	922 1	1838 2		N	50			219	
						55 9								
01		2747 X	2747	-0-	-0-	896 1	1796 2		N	50			269	
						55 9								
*02		2930 X	2930	-0-	-0-	943 1	1935 2		N	47			316	
						52 9								
-----														
RAMP 26			WELL #:	8H	RRCID ->	276184	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	11505 - 16311		
09		9240 X	7889	-0-	-1351	7710 2	179 9		N	163	187 1		125	
						7224 2	187 9		N	170			295	
10		9145 X	7911	-0-	-1234	7724 2	176 9		N	160	192 1		263	
						7276 2	142 9		N	129	195 1		197	
11		8760 X	7452	-0-	-1308	6846 2	130 9		N	118	185 1		130	
						5025 2	187 9		N	170	188 1		112	
12		7967 X	6988	-0-	-979	6783 2								
01		7967 X	5155	-0-	-2812									
02		7196 X	6970	-0-	-226									
-----														
HOSTUTLER			WELL #:	9055HR	RRCID ->	276480	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	11173 - 20243		
09		38610 X	33705	-0-	-4905	33053 2	652 9		N	593	735 1		161	
						33578 2	658 9		N	598	547 1		212	
10		38564 X	34236	-0-	-4328	31678 2	639 9		N	581	554 1		239	
						31967 2	616 9		N	560	557 1		242	
11		36420 X	32317	-0-	-4103	25087 2	420 9		N	382	371 1		253	
						29419 2	483 9		N	439	567 1		125	
12		34224 X	32583	-0-	-1641									
01		34224 X	25507	-0-	-8717									
02		30912 X	29902	-0-	-1010									
-----														
BEGERT 38			WELL #:	3H	RRCID ->	276540	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	11840 - 16242		
09		28620 X	22744	-0-	-5876	1339 1	20899 2		N	460	736 1		324	
						506 9								
10		28148 X	22820	-0-	-5328	1421 1	20898 2		N	455	564 1		215	
						501 9								
11		26280 X	20650	-0-	-5630	1358 1	18832 2		N	418	370 1		263	
						460 9								
12		23033 X	19928	-0-	-3105	1390 1	18112 2		N	387	373 1		277	
						426 9								
01		23033 X	20042	-0-	-2991	1362 1	18184 2		N	451	563 1		165	
						496 9								
02		20804 X	NO RPT	-0-	-20804				N	NO RPT			165	
-----														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
FRANCIS			WELL #:	1058	RRCID ->	064460	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	11837	PERF.	11143 - 11759		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
									N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
									N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
									N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
									N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
									N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
									N	-0-			-0-	



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MEEK, J. E.		WELL #:		1045	RRCID ->	085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454	-	11556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

PARNELL 7		WELL #:		5H	RRCID ->	279578	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11910	-	15602	
*03	99324 X	61498	-0-	-37826	-0-	60744	2	754	9	N	685	586	1	285
*04	96120 X	53776	-0-	-42344	-0-	53180	2	596	9	N	542	373	1	454
*05	99324 X	51064	-0-	-48260	-0-	50794	2	270	9	N	245	366	1	143
*06	96120 X	46766	-0-	-49354	-0-	45861	2	905	9	N	823	567	1	375
*07	67921 X	44733	-0-	-23188	-0-	44238	2	495	9	N	450	367	1	372
*08	61504 X	41932	-0-	-19572	-0-	41508	2	424	9	N	385	381	1	262
09	53790 X	38197	-0-	-15593	-0-	37683	2	514	9	N	467	389	1	260
10	51274 X	37063	-0-	-14211	-0-	36661	2	402	9	N	365	383	1	242
11	46770 X	34021	-0-	-12749	-0-	33540	2	481	9	N	437	368	1	311
12	32653 X	32653	-0-	-0-	-0-	32334	2	319	9	N	290	399	1	202
01	31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	30844	2	347	9	N	315	183	1	334
*02	41807 X	41807	-0-	-0-	-0-	41508	2	299	9	N	272	191	1	415

PARNELL 7		WELL #:		H 3SL	RRCID ->	280353	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11800	-	16218	
*03	61752 X	47968	-0-	-13784	-0-	47665	2	303	9	N	275	376	1	529
*04	59760 X	42527	-0-	-17233	-0-	41892	2	635	9	N	577	368	1	738
*05	61752 X	41262	-0-	-20490	-0-	40137	2	1125	9	N	1023	1063	1	683
*06	59760 X	37065	-0-	-22695	-0-	36511	2	554	9	N	504	575	1	557
*07	61752 X	36153	-0-	-25599	-0-	34918	2	1235	9	N	1123	581	1	645
*08	61752 X	33481	-0-	-28271	-0-	32595	2	886	9	N	805	571	1	594
09	30169 X	30169	-0-	-0-	-0-	29485	2	684	9	N	622	577	1	410
10	29322 X	29322	-0-	-0-	-0-	28595	2	727	9	N	661	741	1	330
11	26411 X	26411	-0-	-0-	-0-	25853	2	558	9	N	507	350	1	487
12	36146 X	24513	-0-	-11633	-0-	24251	2	262	9	N	238	406	1	319
01	33480 X	23265	-0-	-10215	-0-	22508	2	757	9	N	688	573	1	434
02	28168 X	20562	-0-	-7606	-0-	20174	2	388	9	N	353	199	1	588

PARNELL 7 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	280377	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11975	-	15659
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SMITH		WELL #:		6038H	RRCID ->	280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11960	-	16016	
09	83815 X	83815	-0-	-0-	-0-	82125	2	1690	9	N	1536	1340	1	561
10	81540 X	81540	-0-	-0-	-0-	79706	2	1834	9	N	1667	1895	1	333
11	74162 X	74162	-0-	-0-	-0-	72366	2	1796	9	N	1633	1516	1	450
*12	98642 X	70678	-0-	-27964	-0-	69016	2	1662	9	N	1511	1517	1	444
*01	92783 X	68423	-0-	-24360	-0-	66998	2	1425	9	N	1295	1326	1	413
*02	91616 X	91616	-0-	-0-	-0-	90094	2	1522	9	N	1384	1328	1	469

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
PAUL, D. A. HEIRS				WELL #:		2H		RRCID -> 280532		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12415 - 16208	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12068	2	662	9	N	602	746	1	107
10	29109	X	12229	-0-	-16880	-0-	11937	2	292	9	N	265	197	1	175
11	26610	X	11263	-0-	-15347	-0-	10698	2	565	9	N	514	583	1	106
*12	25389	X	4726	-0-	-20663	-0-	4576	2	150	9	N	136			242
01	13950	X	11351	-0-	-2599	-0-	11045	2	306	9	N	278	389	1	131
*02	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13479	2	260	9	N	236	190	1	177

SMITH SL				WELL #:		7038H		RRCID -> 280549		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 11544		PERF.11940 - 16177	
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				WELL #:		153429		RRCID -> 278377		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11326		PERF.11298 - 16069	
09	25800	X	22596	-0-	-3204	-0-	870	1	20600	3	N	1024	373	1	227
							1126	9							
10	26319	X	23852	-0-	-2467	-0-	899	1	21781	3	N	1065	551	1	121
							1172	9							
11	25470	X	23050	-0-	-2420	-0-	812	1	21099	3	N	1035	370	1	167
							1139	9							
12	23343	X	22356	-0-	-987	-0-	858	1	20634	3	N	785	433	1	142
							864	9							
01	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	874	1	22306	3	N	606	370	1	198
							667	9							
*02	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	811	1	20684	3	N	881	378	1	204
							969	9							

CIMAREX ENERGY CO.				WELL #:		153438		RRCID -> 172175		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 14160		PERF.11246 - 11270	
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	259	2	33	9	N	30			100
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	249	2	39	9	N	35			135
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	298	2	30	9	N	27			162
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	264	2	18	9	N	16			178
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	366	2	36	9	N	33			211
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	240	2	22	9	N	20	167	1	64

PATRICK 22				WELL #:		1		RRCID -> 202901		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11563		PERF.10953 - 11462	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

PATRICK 22				WELL #:		2		RRCID -> 204966		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11348		PERF.10894 - 11226	
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			21
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-			21
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	3	18	9	N	16	16	8	21
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-			21
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-			21
02	1568	N	1419	-0-	-149	-0-	1419	3			N	-0-			21

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	66	8	63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	8	63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	8	63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	8	63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45	8	63
-----															
HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157															
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
-----															
HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212															
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	3	4	9	N	4	4	8	35
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1655	3	6	9	N	5	5	8	35
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	N	5	5	8	35
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	3	3	9	N	3	3	8	35
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	3	1	9	N	1	1	8	35
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2	2	8	35
-----															
HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471															
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			14
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	750	3	8	9	N	7	7	8	14
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	3			N	-0-			14
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-			14
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	N	2			16
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	3			N	-0-			16
-----															
HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	10746 - 10977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	N	3	3	8	142
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3	3	8	142
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	3	3	9	N	3	3	8	142
12	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1279	3	3	9	N	3	3	8	142
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	N	1	126	1	16
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1216	3	7	9	N	6	4	8	18
-----														
HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	10764 - 12620		
09	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1424	3	4	9	N	4	4	8	-0-
10	1736 N	1176	-0-	-560	-0-	1170	3	6	9	N	5	5	8	-0-
11	1650 N	1023	-0-	-627	-0-	1017	3	6	9	N	5	5	8	-0-
12	1488 N	958	-0-	-530	-0-	955	3	3	9	N	3	3	8	-0-
01	1178 N	953	-0-	-225	-0-	952	3	1	9	N	1	1	8	-0-
02	952 N	221	-0-	-731	-0-	213	3	8	9	N	7	7	8	-0-
-----														
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11326 - 13314		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10739 - 12772		
09	870 X	486	-0-	-384	-0-	486	3			N	-0-			52
10	775 X	450	-0-	-325	-0-	449	3	1	9	N	1	1	8	52
11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			52
12	806 X	343	-0-	-463	-0-	343	3			N	-0-			52
01	806 X	403	-0-	-403	-0-	402	3	1	9	N	1	1	8	52
*02	728 X	394	-0-	-334	-0-	393	3	1	9	N	1	1	8	52
-----														
PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4300 - 6100		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10828 - 12441		
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			35
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-			35
11	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	3			N	-0-			35
12	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-			35
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			35
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			35
-----														
HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10782 - 12386		
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	475	3	2	9	N	2	2	8	109
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-	81	1	28
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-			28
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-			28
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			28
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-			28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10876	-	12474	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1377 3	20	9	N	18	9	8		178
10	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1188 3	13	9	N	12	157	1	12 8	21
11	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	1234 3	13	9	N	12	12	8		21
12	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1301 3	7	9	N	6	6	8		21
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247 3	2	9	N	2	2	8		21
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1148 3	4	9	N	4	4	8		21
-----															
HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908	-	12466	
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	424 3	2	9	N	2	2	8		206
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-				206
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	445 3	2	9	N	2	2	8		206
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	428 3	8	9	N	7	184	1	3 8	26
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			N	-0-				26
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371 3			N	-0-				26
-----															
HOBART RANCH 19		WELL #:		1H	RRCID ->	247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	11265	-	14657	
09	10110	X	9755	-0-	-355	-0-	9742 3	13	9	N	12				57
10	10416	X	9998	-0-	-418	-0-	9886 3	112	9	N	102	62	8		97
11	10020	X	9476	-0-	-544	-0-	9426 3	50	9	N	45				142
12	10323	X	9582	-0-	-741	-0-	9524 3	58	9	N	53	178	1		17
01	10323	X	9489	-0-	-834	-0-	9431 3	58	9	N	53				70
02	9100	X	8538	-0-	-562	-0-	8484 3	54	9	N	49				119
-----															
WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	11197	-	12809	
09	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	870 1	4532	3	N	70	22	8		210
10	5828	X	5612	-0-	-216	-0-	899 1	4637	3	N	69	121	1	17 8	141
11	5520	X	5279	-0-	-241	-0-	857 1	4345	3	N	70	25	8		186
12	5673	X	5321	-0-	-352	-0-	883 1	4361	3	N	70	183	1	16 8	57
01	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	896 1	4443	3	N	54	1	8		110
02	5124	X	4925	-0-	-199	-0-	812 1	4036	3	N	70	20	8		160
-----															
HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10743	-	12867	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

-----

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	420	1	5435	3	N	82	189	1			68
						90	9									
10	6045 X	5888	-0-	-157	-0-	428	1	5382	3	N	71					139
						78	9									
11	6000 X	5451	-0-	-549	-0-	420	1	4958	3	N	66					205
						73	9									
12	6200 X	6182	-0-	-18	-0-	428	1	5637	3	N	106	187	1			124
						117	9									
01	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	426	1	5909	3	N	76	85	1			115
						84	9									
*02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	392	1	5103	3	N	87					202
						96	9									

-----

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

09	7410 X	6846	-0-	-564	-0-	467	1	6246	3	N	121	181	1			85
						133	9									
10	7657 X	7206	-0-	-451	-0-	496	1	6618	3	N	84					169
						92	9									
11	7410 X	7222	-0-	-188	-0-	479	1	6607	3	N	124	185	1			108
						136	9									
12	7223 X	7125	-0-	-98	-0-	480	1	6529	3	N	105	181	1			32
						116	9									
01	7192 X	6448	-0-	-744	-0-	489	1	5883	3	N	69					101
						76	9									
02	6748 X	6577	-0-	-171	-0-	448	1	6042	3	N	79					180
						87	9									

-----

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

09	6270 X	5341	-0-	-929	-0-	5277	3	64	9	N	58	186	1			111
10	6355 X	5379	-0-	-976	-0-	5313	3	66	9	N	60					171
11	5880 X	5015	-0-	-865	-0-	4949	3	66	9	N	60					231
12	5735 X	5282	-0-	-453	-0-	5239	3	43	9	N	39	178	1			92
01	5549 X	5513	-0-	-36	-0-	5450	3	63	9	N	57					149
02	4984 X	4719	-0-	-265	-0-	4664	3	55	9	N	50					199

-----

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

09	10890 X	8531	-0-	-2359	-0-	8466	3	65	9	N	59					137
10	10075 X	8599	-0-	-1476	-0-	8500	3	99	9	N	90					227
11	9150 X	8026	-0-	-1124	-0-	8000	3	26	9	N	24	182	1			69
12	9207 X	8174	-0-	-1033	-0-	8117	3	57	9	N	52					121
01	8835 X	8112	-0-	-723	-0-	8053	3	59	9	N	54					175
02	7952 X	7259	-0-	-693	-0-	7184	3	75	9	N	68					243

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CASEY 10		WELL #: 3 H		RRCID -> 264513		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 11344		PERF.11559 - 15763						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5193 X	5193	-0-	-0-	394	1	4723	3	N	69	23	1			195
						76	9									
10		5823 X	5823	-0-	-0-	464	1	5219	3	N	127	207	1			115
						140	9									
11		5508 X	5508	-0-	-0-	434	1	5000	3	N	67					182
						74	9									
12		5492 X	5492	-0-	-0-	350	1	5066	3	N	69	180	1			71
						76	9									
01		6016 X	6016	-0-	-0-	408	1	5530	3	N	71					142
						78	9									
*02		5283 X	5283	-0-	-0-	376	1	4829	3	N	71					213
						78	9									
-----																
HUFF 16		WELL #: 6H		RRCID -> 264561		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11223 - 16153						
09		7020 X	6702	-0-	-318	960	1	5658	3	N	76	183	1			51
						84	9									
10		7068 X	6763	-0-	-305	989	1	5674	3	N	91					142
						100	9									
11		6840 X	6523	-0-	-317	960	1	5443	3	N	109					251
						120	9									
12		7037 X	6427	-0-	-610	943	1	5366	3	N	107	186	1			172
						118	9									
01		7037 X	6222	-0-	-815	983	1	5150	3	N	81	68	1			185
						89	9									
02		6244 X	5802	-0-	-442	896	1	4819	3	N	79					264
						87	9									
-----																
CROWN PETROLEUM CORP.		191541		RRCID -> 165787		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 14484		PERF.11216 - 14019						
THOMAS MEEK 76		WELL #: 7601														
09		180 N	132	-0-	-48	132	3			N	-0-					90
10		186 N	181	-0-	-5	181	3			N	-0-					90
11		159 N	159	-0-	-0-	159	3			N	-0-					90
12		159 N	159	-0-	-0-	159	3			N	-0-					90
01		118 N	118	-0-	-0-	118	3			N	-0-					90
02		140 N	NO RPT	-0-	-140					N	NO RPT					90
-----																
THOMAS MEEK 76		WELL #: 3H		RRCID -> 277927		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11470 - 15446						
09		31650 X	29665	-0-	-1985	29336	3	329	9	N	299	379	1			321
10		32116 X	29966	-0-	-2150	29580	3	386	9	N	351	398	1			274
11		30840 X	28428	-0-	-2412	28078	3	350	9	N	318	193	1			399
12		31031 X	2922	-0-	-28109	2489	3	433	9	N	394	382	1			411
01		31000 X	2927	-0-	-28073	2529	3	398	9	N	362	397	1			376
02		27692 X	NO RPT	-0-	-27692					N	NO RPT					376
-----																
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 086226		COMPL. DATE 09/06/1979		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11100 - 11172						
PRATER		WELL #: 1														
09		117 N	117	-0-	-0-	117	2			N	-0-	1	1			92
10		120 N	120	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
11		110 N	110	-0-	-0-	110	2			N	-0-					92
12		120 N	120	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
01		121 N	121	-0-	-0-	121	2			N	-0-					92
*02		114 N	114	-0-	-0-	114	2			N	-0-					92



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02		14B2 EXT	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-			10

-----  
 MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420  
 -----

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

-----  
 MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495  
 -----

09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	2	12	9	Y	11			78
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	Y	13			91
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	Y	14			105
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	Y	11			116
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	850	2	17	9	Y	15	67	1	64
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	2	12	9	Y	11	2	1	73

-----  
 ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426  
 -----

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			10
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			10
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			10
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

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

09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1390	2	11	9	Y	10			59
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	2	14	9	Y	13			72
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	Y	14			86
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	15	1	1218	2	Y	12			98
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	Y	14	53	1	59
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1223	2	12	9	Y	11	2	1	68

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MEEK 67		WELL #:		6		RRCID -> 189550		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11098 - 11540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1396	2	12	9	Y	11			141
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	Y	12			153
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	Y	15			168
12	1488 X	1296	-0-	-192	-0-	1284	2	12	9	Y	11			179
01	1457 X	1399	-0-	-58	-0-	1382	2	17	9	Y	15	63	1	131
*02	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	Y	11	3	1	139
-----														
MEEK 67		WELL #:		7		RRCID -> 189551		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 11823		PERF.11104 - 11702		
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	Y	7			90
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	732	2	10	9	Y	9			99
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	Y	7	49	1	57
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	Y	8			65
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7			72
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	Y	8	1	1	79
-----														
MEEK 67		WELL #:		9		RRCID -> 191275		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11172 - 11476		
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-			8
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-			8
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			8
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1			9
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-			9
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1	2	1	8
-----														
ZYBACH 66		WELL #:		6		RRCID -> 191298		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11178 - 11486		
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			25
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			25
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			25
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			25
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			25
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			25
-----														
ZYBACH 66		WELL #:		5		RRCID -> 191404		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 11658		PERF.11162 - 11420		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
MEEK 67		WELL #:		8		RRCID -> 191808		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 11625		PERF.11077 - 11463		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
WOODBURN 31		WELL #:		1		RRCID -> 193223		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10826 - 10994		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			94
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			94
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			94
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			94
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			94
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			94

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11162 - 11538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1026 N	1026	-0-	-0-	1013 2	13 9	Y	12			190
10		1076 N	1076	-0-	-0-	31 1	1034 2	Y	10			200
						11 9						
11		1033 N	1033	-0-	-0-	1023 2	10 9	Y	9	181 1		28
12		956 N	956	-0-	-0-	1 1	941 2	Y	13			41
						14 9						
01		877 N	877	-0-	-0-	864 2	13 9	Y	12			53
*02		878 N	878	-0-	-0-	1 1	867 2	Y	9	2 1		60
						10 9						
-----												
MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11074 - 11539
09		858 N	858	-0-	-0-	858 2		Y	-0-			158
10		945 N	945	-0-	-0-	945 2		Y	-0-			158
11		821 N	821	-0-	-0-	775 2	46 9	Y	42			200
12		618 N	618	-0-	-0-	614 2	4 9	Y	4			204
01		629 N	629	-0-	-0-	622 2	7 9	Y	6	181 1		29
*02		811 N	811	-0-	-0-	798 2	13 9	Y	12	1 1		40
-----												
MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	11110 - 11573
09		350 N	350	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			25
10		380 N	380	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			25
11		411 N	411	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			25
12		391 N	391	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			25
01		349 N	349	-0-	-0-	349 2		Y	-0-			25
*02		311 N	311	-0-	-0-	311 2		Y	-0-	1 1		24
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11158 - 11460
09		1230 N	1230	-0-	-0-	1210 2	20 9	Y	18			74
10		1215 N	1215	-0-	-0-	1189 2	26 9	Y	24	27 1		71
11		1248 N	1248	-0-	-0-	1200 2	48 9	Y	44			115
12		971 N	971	-0-	-0-	962 2	9 9	Y	8	33 1		90
01		1030 N	1030	-0-	-0-	1019 2	11 9	Y	10			100
*02		1052 N	1052	-0-	-0-	1029 2	23 9	Y	21	64 1		57
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11174 - 11499
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	2			8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	1			9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	1			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	2	6 1		6
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.	11077 - 11424
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110	- 11520			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		887	2	6	9	Y	5			64
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1008	2	8	9	Y	7			71
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1099	2	6	9	Y	5	35	1	41
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1000	2	7	9	Y	6			47
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		994	2	6	9	Y	5			52
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1014	2	7	9	Y	6	2	1	56
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064	- 11470			
09	120 X	72	-0-	-48	-0-		72	2			Y	-0-			4
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-		55	2	2	9	Y	2			6
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	48	-0-	48	-0-	48	48	2			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	84	35	2	1	9	Y	1			7
02	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	133	47	2	2	9	Y	2	5	1	4
-----															
MEEK 67		WELL #:		14	RRCID ->	196361	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11088	- 11538			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10914	- 11576			
09	DLQ G-10	1309	-0-	1309	-0-	7307	1309	2			N	-0-			149
10	DLQ G-10	1595	-0-	1595	-0-	8902	1520	2	75	9	N	68	188	1	29
11	DLQ G-10	1581	-0-	1581	-0-	10483	1581	2			N	-0-			29
12	3100 N	1470	-0-	-1630	-0-	8853	1464	2	6	9	N	5	1	1	33
01	3100 N	1539	-0-	-1561	-0-	7292	1481	2	58	9	N	53			86
*02	2800 N	1349	-0-	-1451	-0-	5841	1315	2	34	9	N	31	3	1	114
-----															
MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11108	- 11449			
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2				N	-0-			14
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2				N	-0-			14
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2		N	-0-			14
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	4	1	445	2		N	-0-			14
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	431	2		N	1			15
						1	9								
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9		N	8	1	1	22
-----															
MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119	- 11450			
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	912	2	15	9		N	14			105
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9		N	15			120
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9		N	13			133
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9		N	2	99	1	36
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2				N	-0-			36
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9		N	1	2	1	35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.11091	- 11550			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	322	-0-	322	1663		322	2			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	314	-0-	314	1977		314	2			Y	-0-			4
11	DLQ G-10	297	-0-	297	2274		297	2			Y	-0-			4
12	2535 N	261	-0-	-2274	-0-		261	2			Y	-0-			4
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2			Y	-0-			4
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2			Y	-0-	1 1		3
-----															
MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11020	- 11640			
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1628	2	15 9	Y	14	167 1			45
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1664	2	30 9	Y	27				72
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1659	2	30 9	Y	27				99
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		1428	2	28 9	Y	25				124
01	1333 X	1322	-0-	-11	-0-		1297	2	25 9	Y	23				147
*02	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-		1422	2	25 9	Y	23	3 1			167
-----															
LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11382	- 11717			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.11206	- 11581			
09	DLQ G-10	324	-0-	324	1753		324	2			N	-0-			153
10	DLQ G-10	334	-0-	334	2087		334	2			N	-0-			153
11	DLQ G-10	373	-0-	373	2460		373	2			N	-0-			153
12	2810 N	350	-0-	-2460	-0-		350	2			N	-0-			153
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-			153
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2			N	-0-	1 1		152
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.10885	- 11320			
09	DLQ G-10	351	-0-	351	1640		351	2			N	-0-			96
10	DLQ G-10	330	-0-	330	1970		330	2			N	-0-			96
11	DLQ G-10	331	-0-	331	2301		331	2			N	-0-			96
12	2606 N	305	-0-	-2301	-0-		305	2			N	-0-			96
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-			96
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			N	-0-	1 1		95
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11008	- 11410			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		23	1	40 2	N	4				93
							4	9							
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-		21	1	38 2	N	23				116
							25	9							
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		19	1	54 2	N	-0-				116
12	T. A.	45	-0-	45	45		45	2			N	-0-			116
01	T. A.	62	-0-	62	107		62	2			N	-0-			116
02	T. A.	77	-0-	77	184		47	2	30 9	N	27	112 1			31

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	577	-0-	577	3015		30	1	547	2	N	-0-	62
10	DLQ	G-10	604	-0-	604	3619		31	1	573	2	N	-0-	62
11	DLQ	G-10	600	-0-	600	4219		48	1	552	2	N	-0-	62
12		T, A.	551	-0-	551	4770		31	1	520	2	N	-0-	62
01		5324 X	554	-0-	-4770	-0-		31	1	523	2	N	-0-	62
*02		603 X	603	-0-	-0-	-0-		28	1	574	2	N	1	62
								1	9					

-----

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

09	DLQ	G-10	796	-0-	796	4101		763	2	33	9	N	30	222
10	DLQ	G-10	831	-0-	831	4932		783	2	48	9	N	44	83
11	DLQ	G-10	860	-0-	860	5792		834	2	26	9	N	24	107
12		3100 N	801	-0-	-2299	3493		757	2	44	9	N	40	147
01		3100 N	782	-0-	-2318	1175		741	2	41	9	N	37	184
*02		1912 N	737	-0-	-1175	-0-		705	2	32	9	N	29	212

-----

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

09	DLQ	G-10	949	-0-	949	4824		949	2			N	-0-	8
10	DLQ	G-10	992	-0-	992	5816			2			N	-0-	8
11	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	6869		1053	2			N	-0-	8
12		3100 N	1003	-0-	-2097	4772		983	2	20	9	N	18	26
01		3100 N	971	-0-	-2129	2643		959	2	12	9	N	11	37
*02		2800 N	868	-0-	-1932	711		864	2	4	9	N	4	39

-----

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

09		376 N	376	-0-	-0-	-0-		368	2	8	9	N	7	47
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-		431	2	29	9	N	26	68
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-		383	2	9	9	N	8	76
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-	63
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			N	-0-	63
*02		301 N	301	-0-	-0-	-0-		298	2	3	9	N	3	65

-----

ZYBACH 66 WELL #: 17 RRCID -> 199993 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11246 - 11478

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

-----

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
LOLA 235				WELL #:	2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	11379 - 11684
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	5301	33	1	1001	2	N	33	230
10	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	6438	36	9	1095	2	N	10	240
11	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	7473	11	9	988	2	N	15	255
12		3100 N	1055	-0-	-2045	5428	30	1	1009	2	N	14	269
01		3100 N	1074	-0-	-2026	3402	17	9	1035	2	N	7	276
*02		2800 N	960	-0-	-1840	1562	31	1	932	2	N	-0-	274
							8	9				2	1
							28	1					
ZYBACH 65				WELL #:	1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11100 - 11403
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
LOLA 236				WELL #:	2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	11360 - 11710
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
ZYBACH 66				WELL #:	15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190 - 11479
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	14	-0-	14	26	14	2			Y	-0-	-0-
ZYBACH 65				WELL #:	2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032 - 11410
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	N	13	61
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	584	2	21	9	N	19	80
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2	82
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	82
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	82
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	81
												1	1
FILLINGHAM 88				WELL #:	9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11161 - 11422
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	2	2	9	Y	2	81
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	Y	1	77
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	Y	1	78
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4	77
*01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	Y	3	80
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-	80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125 - 11304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	121	-0-	121	121		121	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121						-0-
-----											
ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212 - 11490
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
-----											
FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 - 11362
09	DLQ G-10	267	-0-	267	1255		267	2			34
10	DLQ G-10	265	-0-	265	1520		265	2		1 1	33
11	DLQ G-10	232	-0-	232	1752		232	2			33
12	1983 N	231	-0-	-1752	-0-		230	2	1 9	1 1	33
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-		231	2	1 9		34
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			34
-----											
ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 - 11466
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
-----											
ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 - 11394
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	13	-0-	13	13		13	2			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						-0-
-----											
FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 - 11462
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
-----											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540
09	DLQ G-10	227	-0-	227	1337		227	2			139
10	DLQ G-10	241	-0-	241	1578		241	2			139
11	DLQ G-10	254	-0-	254	1832		254	2			139
12	2121 N	289	-0-	-1832	-0-		289	2			139
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2			139
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2			139



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
FILLINGIM 88				WELL #: 6	RRCID -> 203250	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11154	- 11196		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27		106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	96 1	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20		83
-----											
FILLINGIM 88				WELL #: 8	RRCID -> 203658	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11159	- 11506		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
-----											
HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 8	RRCID -> 203683	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11176	- 11486		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
-----											
FILLINGIM 88				WELL #: 7	RRCID -> 204063	COMPL. DATE 10/08/2006	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11117	- 11460		
09	14B2 EXT	39	-0-	39	91	33 2	6 9	N	5		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	2		84
11	91 X	-0-	-0-	-91	-0-			N	3	19 1	68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		73
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 2	4 9	N	4		77
-----											
ZYBACH 65				WELL #: 6	RRCID -> 204334	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 11654	PERF.11234	- 11458		
*03	744 N	589	-0-	-155	-0-	589 2		N	-0-		39
*04	840 N	592	-0-	-248	-0-	592 2		N	-0-	1 1	38
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596 2	1 9	N	1		39
*06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556 2		N	-0-	1 1	38
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		38
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		38
*09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		38
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		38
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		38
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		38
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		38
02	532 N	297	-0-	-235	-0-	297 2		N	-0-	1 1	37
-----											
MEEK, GRANT				WELL #: 6802	RRCID -> 204469	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 11799	PERF.11310	- 11655		
09	1860 X	1776	-0-	-84	-0-	1776 2		N	-0-		43
10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-		43
11	1800 X	1743	-0-	-57	-0-	1742 2	1 9	N	1		44
12	2046 X	1718	-0-	-328	-0-	1718 2		N	-0-		44
01	1984 X	1633	-0-	-351	-0-	1633 2		N	-0-		44
02	1764 X	1602	-0-	-162	-0-	1601 2	1 9	N	1	3 1	42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MEEK, GRANT				WELL #: 6801	RRCID -> 204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.11014	- 11674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1221 2	10 9	N	9					188
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1252 2	15 9	N	14		176	1		26
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1165 2	26 9	N	24					50
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1186 2	26 9	N	24					74
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1147 2	26 9	N	24					98
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137 2	13 9	N	12		2	1		108

FILLINGIM 88				WELL #: 5	RRCID -> 204482	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11120	- 11466			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH 65				WELL #: 7	RRCID -> 204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11265	- 11474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	696 2	14 9	N	13					49
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	723 2	8 9	N	7					56
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584 2	2 9	N	2					58
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 2	3 9	N	3					61
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-					61
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	N	1		1	1		61

ZYBACH 65				WELL #: 3	RRCID -> 204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11304	- 11374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

FILLINGIM 88				WELL #: 10	RRCID -> 204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129	- 11418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	T. A.	1014	-0-	1014	4368	1013 2	1 9	N	1					2
10	T. A.	1030	-0-	1030	5398	1029 2	1 9	N	1		3	1		-0-
11	6371 X	973	-0-	-5398	-0-	972 2	1 9	N	1					1
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048 2	2 9	N	2		3	1		-0-
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071 2	2 9	N	2					2
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-					2

LOLA 235				WELL #: 3	RRCID -> 205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380	- 11644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	34	-0-	34	163	34 2		N	-0-					40
10	DLQ G-10	67	-0-	67	230	67 2		N	-0-					40
11	DLQ G-10	80	-0-	80	310	80 2		N	-0-					40
12	T. A.	83	-0-	83	393	83 2		N	-0-					40
01	580 X	187	-0-	-393	-0-	19 1	168 2	N	-0-					40
*02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-					40

ZYBACH 65				WELL #: 10	RRCID -> 206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210	- 11576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-					40
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-					40
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265 2	1 9	N	1					41
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-					41
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-					41
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		1	1		40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 13000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	2581	-0-	2581	12559	452	1	2095	2	Y	31		108
10	DLQ G-10	2651	-0-	2651	15210	468	1	2168	2	Y	14	90 1	32
11	DLQ G-10	2749	-0-	2749	17959	452	1	2278	2	Y	17		49
12	20577 X	2618	-0-	-17959	-0-	468	1	2099	2	Y	46		95
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	468	1	2063	2	Y	52	82 1	65
*02	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	422	1	1809	2	Y	33	4 1	94
MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11626	- 13157	
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	841	1	2193	2	N	34	189 1	58
10	6448 X	2909	-0-	-3539	-0-	860	1	2015	2	N	31		89
11	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	666	1	2218	2	N	37		126
12	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	782	1	2050	2	N	25		151
01	2759 X	1920	-0-	-839	-0-	681	1	1209	2	N	27		178
02	2492 X	2362	-0-	-130	-0-	718	1	1607	2	N	34	3 1	209
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		11	RRCID ->	211001	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11190	- 12976	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11116	- 13106	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-		103
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		103
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-	80 1	23
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		23
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		23
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	2	1 9		N	1	2 1	22
MEEK 67		WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11120	- 13108	
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	941	1	2452	2	N	-0-		58
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	1058	1	2478	2	N	1		59
11	3420 X	3150	-0-	-270	-0-	728	1	2422	2	N	-0-		59
12	3348 X	2563	-0-	-785	-0-	708	1	1855	2	N	-0-		59
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	1231	1	2185	2	N	1		60
02	3024 X	1643	-0-	-1381	-0-	507	1	1135	2	N	1	3 1	58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390										COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	14044	PERF.	11703 - 13240
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	1519	-0-	1519	6282	19	1	1500	2	N	-0-				34
10	DLQ G-10	1739	-0-	1739	8021	20	1	1586	2	N	121				155
11	DLQ G-10	1550	-0-	1550	9571	133	9								
						20	1	1528	2	N	2				157
						2	9								
12	11149 X	1578	-0-	-9571	-0-	22	1	1556	2	N	-0-				157
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	41	1	1547	2	N	123	181	1		99
						135	9								
02	1568 X	1433	-0-	-135	-0-	21	1	1412	2	N	-0-				99
-----															
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396										COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11180 - 12890
09	DLQ G-10	2370	-0-	2370	12348	2336	2	34	9	Y	31				96
10	DLQ G-10	2437	-0-	2437	14785	2386	2	51	9	Y	46	80	1		62
11	DLQ G-10	2518	-0-	2518	17303	2477	2	41	9	Y	37				99
12	19564 X	2261	-0-	-17303	-0-	2231	2	30	9	Y	27				126
01	2449 X	2234	-0-	-215	-0-	2227	2	7	9	Y	6	108	1		24
02	2212 X	1972	-0-	-240	-0-	1959	2	13	9	Y	12	4	1		32
-----															
FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570										COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	4468 - 5010
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634										COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11296 - 11634
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				49
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1				50
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1	1	729	2	N	35				85
						39	9								
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	2	N	-0-				85
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	1	1	556	2	N	-0-				85
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5	1	1		89
-----															
MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625										COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	11044 - 12976
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1	18	1		5
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-				5
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-				5
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4				9
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1				10
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1		10
-----															
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663										COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11315 - 12725
09	DLQ G-10	1598	-0-	1598	8535	1596	2	2	9	N	2				76
10	DLQ G-10	1665	-0-	1665	10200	1590	2	75	9	N	68				144
11	DLQ G-10	1408	-0-	1408	11608	1372	2	36	9	N	33				177
12	13076 X	1468	-0-	-11608	-0-	1459	2	9	9	N	8				185
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1407	2	40	9	N	36				221
*02	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	N	12	3	1		230

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.11287 -	12994
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			182
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	135 1		47
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			47
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			47
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			47
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29 2		N	-0-			47
-----												
FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098 -	11602
09	DLQ G-10	644	-0-	644	2849	630 2	14 9	N	13			52
10	DLQ G-10	630	-0-	630	3479	623 2	7 9	N	6	2 1		56
11	DLQ G-10	570	-0-	570	4049	562 2	8 9	N	7	46 1		17
12	3100 N	470	-0-	-2630	1419	464 2	6 9	N	5	1 1		21
01	1974 N	555	-0-	-1419	-	543 2	12 9	N	11			32
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464 2	9 9	N	8			40
-----												
GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4686 -	5016
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4530 -	5970
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10052 -	12867
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.11314 -	1
09	3330 X	1974	-0-	-1356	-0-	1116 1	784 2	N	67	185 1		90
						74 9						
10	3441 X	2811	-0-	-630	-0-	1263 1	1501 2	N	43			133
						47 9						
11	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	1402 1	1515 2	N	74			207
						81 9						
12	2728 X	2418	-0-	-310	-0-	1829 1	557 2	N	29			236
						32 9						
01	2263 X	1077	-0-	-1186	-0-	1023 1	54 9	N	49	182 1		103
02	2464 X	1981	-0-	-483	-0-	1121 1	816 2	N	40	2 1		141
						44 9						

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2		5	1		2
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					4
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					5
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1		5	1		1
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4					5
*02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2					7

-----  
 LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630  
 -----

09	DLQ	G-10	266	-0-	266	1141	3	1	263	2	N	-0-					56
10	DLQ	G-10	300	-0-	300	1441	4	1	296	2	N	-0-					56
11	DLQ	G-10	333	-0-	333	1774	4	1	329	2	N	-0-					56
12		2130 N	356	-0-	-1774	-0-	5	1	351	2	N	-0-					56
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	N	-0-					56
*02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	3					59
							3	9									

-----  
 ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500  
 -----

09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					3
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					3
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					3
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					3
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	163	2	19	9	N	17					20
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	182	2	19	9	N	17					37

-----  
 MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232  
 -----

09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					91
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2					93
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2					95
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					97
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					98
*02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4		2	1		100

-----  
 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874  
 -----

09	DLQ	G-10	1291	-0-	1291	6422	1280	2	11	9	Y	10					53
10	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	7850	1424	2	4	9	Y	4					57
11	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	9254	1397	2	7	9	Y	6		34	1		29
12		3100 N	1166	-0-	-1934	7320	1159	2	7	9	Y	6					35
01		3100 N	1188	-0-	-1912	5408	1179	2	9	9	Y	8					43
*02		2800 N	1061	-0-	-1739	3669	1053	2	8	9	Y	7		2	1		48

-----  
 ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661  
 -----

09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					56
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	550	2	31	9	N	28		57	1		27
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					27
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					27
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
*02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		1	1		26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	11061 - 12919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1030 N	1030	-0-	-0-	1028 2	2 9		N	2	4 1		7
10		1036 N	1036	-0-	-0-	1034 2	2 9		N	2			9
11		939 N	939	-0-	-0-	938 2	1 9		N	1			10
12		938 N	938	-0-	-0-	937 2	1 9		N	1	5 1		6
01		989 N	989	-0-	-0-	985 2	4 9		N	4			10
*02		943 N	943	-0-	-0-	941 2	2 9		N	2			12

CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11250 - 13034	
09		3000 X	2662	-0-	-338	654 1	1976 2		N	29			159
						32 9							
10		3106 X	3106	-0-	-0-	673 1	2389 2		N	40			199
						44 9							
11		3388 X	3388	-0-	-0-	694 1	2671 2		N	21			220
						23 9							
12		3441 X	2599	-0-	-842	646 1	1917 2		N	33	178 1		75
						36 9							
01		4143 X	4143	-0-	-0-	715 1	3374 2		N	49			124
						54 9							
*02		3692 X	3692	-0-	-0-	597 1	3016 2		N	72	5 1		191
						79 9							

TREADWELL 35		WELL #:		3	RRCID ->	217358	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11530 - 13600	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	11159 - 13157	
09		DLQ G-10	1448	-0-	1448	7908	1429 2	19 9	Y	17			85
10		DLQ G-10	1591	-0-	1591	9499	1583 2	8 9	Y	7			92
11		DLQ G-10	1601	-0-	1601	11100	1592 2	9 9	Y	8	55 1		45
12		12435 X	1335	-0-	-11100	-0-	1323 2	12 9	Y	11			56
01		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1335 2	13 9	Y	12			68
*02		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1168 2	14 9	Y	13	3 1		78

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530 - 13388	
09		DLQ G-10	164	-0-	164	646	2 1	160 2	N	2			252
							2 9						
10		DLQ G-10	237	-0-	237	883	3 1	220 2	N	13			265
							14 9						
11		DLQ G-10	211	-0-	211	1094	3 1	200 2	N	7			272
							8 9						
12		1368 N	274	-0-	-1094	-0-	4 1	259 2	N	10			282
							11 9						
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	4 1	263 2	N	5			287
							6 9						
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	3 1	223 2	N	11			298
							12 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ZYBACH 65				WELL #:	4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	4660 - 5144		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 65				WELL #:	11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.	11044 - 13634
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10		81
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	690	2	17	9	N	15	52 1	44
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	N	9		53
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	543	2	14	9	N	13		66
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	485	2	15	9	N	14		80
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17	1 1	96

ZYBACH 65				WELL #:	9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	11194 - 13640
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-		141
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		141
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	1	106 1	36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

ZYBACH 65				WELL #:	12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	11192 - 13686
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	673	2	10	9	N	9	176 1	48
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	N	9		57
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7		64
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9		73
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	533	2	15	9	N	14		87
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	532	2	20	9	N	18	1 1	104

MEEK 67				WELL #:	26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11091 - 13676
09	3060 X	2973	-0-	-87	-0-	694	1	2225	2	N	49		127
10	3224 X	758	-0-	-2466	-0-	717	1	41	9	N	37		164
11	3090 X	720	-0-	-2370	-0-	694	1	26	9	N	24		188
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	996	1	1801	2	N	32	181 1	39
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	888	1	1840	2	N	37		76
*02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	648	1	1992	2	N	42	3 1	115

HEFLEY 34				WELL #:	5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.	11553 - 13388
09	DLQ G-10	3527	-0-	3527	15896	45	1	3460	2	N	20		215
10	DLQ G-10	4110	-0-	4110	20006	52	1	4038	2	N	18		233
11	DLQ G-10	3981	-0-	3981	23987	20	9	3910	2	N	17		250
12	27367 X	3380	-0-	-23987	-0-	265	1	3106	2	N	8		258
01	4278 X	4003	-0-	-275	-0-	396	1	3585	2	N	20		278
*02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	360	1	3465	2	N	24	190 1	112



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ZYBACH 65		WELL #: 18		RRCID -> 224228		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2						185
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2						185
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843 2		1 9		108 1		78
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2						78
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	663 2		13 9				90
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	719 2		9 9		8	2 1	96
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 16		RRCID -> 224285		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992			
09	DLQ G-10	1114	-0-	1114	5740	1103 2	11 9	Y		10		50
10	DLQ G-10	1232	-0-	1232	6972	1228 2	4 9	Y		4		54
11	DLQ G-10	1239	-0-	1239	8211	1233 2	6 9	Y		5	32 1	27
12	3100 N	1083	-0-	-2017	6194	1076 2	7 9	Y		6		33
01	3100 N	1096	-0-	-2004	4190	1087 2	9 9	Y		8		41
*02	2800 N	975	-0-	-1825	2365	967 2	8 9	Y		7	2 1	46
-----												
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 3		RRCID -> 224299		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693			
09	DLQ G-10	686	-0-	686	2554	9 1	677 2	N		-0-		45
10	DLQ G-10	648	-0-	648	3202	8 1	640 2	N		-0-		45
11	DLQ G-10	633	-0-	633	3835	21 1	612 2	N		-0-		45
12	3100 N	563	-0-	-2537	1298	8 1	555 2	N		-0-		45
01	1794 N	496	-0-	-1298	-	7 1	489 2	N		-0-		45
*02	554 N	554	-0-	-0-	-	8 1	546 2	N		-0-		45
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 12		RRCID -> 224726		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
-----												
ZYBACH 65		WELL #: 20		RRCID -> 224858		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610			
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	359 2	14 9	Y		13		188
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	448 2	8 9	Y		7	131 1	64
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	Y		1		65
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	283 2	9 9	Y		8		73
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	271 2	9 9	Y		8		81
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	303 2	9 9	Y		8	1 1	88
-----												
ZYBACH 66		WELL #: 19		RRCID -> 224864		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248			
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	754 2	13 9	N		12		45
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	195 2	6 9	N		5	11 1	39
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	697 2	10 9	N		9		48
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	585 2	8 9	N		7		55
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	522 2	17 9	N		15		70
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443 2	7 9	N		6	1 1	75
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 17		RRCID -> 225062		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308			
09	DLQ G-10	1477	-0-	1477	7959	1458 2	19 9	Y		17		186
10	DLQ G-10	1621	-0-	1621	9580	1617 2	4 9	Y		4		190
11	DLQ G-10	1560	-0-	1560	11140	1560 2		Y		-0-		190
12	12355 X	1215	-0-	-11140	-	1215 2		Y		-0-		190
01	1488 X	1230	-0-	-258	-	1229 2	1 9	Y		1		191
02	1344 X	1112	-0-	-232	-	1111 2	1 9	Y		1	3 1	189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ZYBACH 66				WELL #: 20	RRCID -> 225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040	- 13574					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	22	9	N	20				128
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	20	9	N	18	15	1		131
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	N	2				133
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2	78	1		57
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	12	9	N	11				68
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2	9	9	N	8	1	1		75
-----																
LOLA 235				WELL #: 8	RRCID -> 225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206	- 13016					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
-----																
PRATER				WELL #: 9010	RRCID -> 225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105	- 12963					
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2	17	9	N	15	70	1		64
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2	25	9	N	23				87
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2	19	9	N	17				104
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2	22	9	N	20	65	1		59
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2	26	9	N	24				83
02	1624 N	1598	-0-	-26	-0-	-0-	1563	2	35	9	N	32				115
-----																
DUKES 7				WELL #: 3	RRCID -> 225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618	- 13828					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
-----																
PRATER				WELL #: 8010	RRCID -> 225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132	- 13010					
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2	14	9	N	13	44	1		87
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2	10	9	N	9				96
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5				101
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2	12	9	N	11	30	1		82
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2	25	9	N	23				105
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2	18	9	N	16				121
-----																
PRATER				WELL #: 7010	RRCID -> 225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086	- 12900					
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2	30	9	N	27	63	1		47
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	N	10				57
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2	42	9	N	38				95
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2	14	9	N	13	81	1		27
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2	18	9	N	16				43
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	18	9	N	16				59
-----																
MEEK 67				WELL #: 27	RRCID -> 227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092	- 13674					
09	1860 X	1398	-0-	-462	-0-	-0-	1372	2	26	9	N	24	180	1		66
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2	20	9	N	18				84
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	14	9	N	13				97
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7				104
01	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2	56	9	N	51				155
*02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2	40	9	N	36	3	1		188

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ZYBACH 65		WELL #: 19R		RRCID -> 227867		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11083 - 13596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ZYBACH 66		WELL #: 18R		RRCID -> 228121		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 13452		PERF.11196 - 13370				
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	1320	1	2339	2	N	81			297
						89	9							
10	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	1186	1	2171	2	N	139	269	1	167
						153	9							
11	3510 X	2326	-0-	-1184	-0-	584	1	1673	2	N	63			230
						69	9							
12	3751 X	1483	-0-	-2268	-0-	141	1	1219	2	N	112	243	1	99
						123	9							
01	3751 X	877	-0-	-2874	-0-	798	2	79	9	N	72			171
02	3388 X	800	-0-	-2588	-0-	798	2	2	9	N	2	3	1	170
-----														
MEEK 67		WELL #: 28		RRCID -> 228410		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 13484		PERF.11020 - 13342				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
-----														
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 2		RRCID -> 228412		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11272 - 13322				
09	DLQ G-10	1673	-0-	1673	9492	756	1	898	2	N	17			83
						19	9							
10	DLQ G-10	1410	-0-	1410	10902	606	1	774	2	N	27			110
						30	9							
11	DLQ G-10	3738	-0-	3738	14640	1939	1	1764	2	N	32			142
						35	9							
12	17251 X	2611	-0-	-14640	-0-	1565	1	1015	2	N	28			170
						31	9							
01	1333 X	124	-0-	-1209	-0-	118	1	6	9	N	5			175
02	1204 X	1172	-0-	-32	-0-	373	1	785	2	N	13	2	1	186
						14	9							
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 15R		RRCID -> 228729		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13480		PERF.11100 - 13256				
09	DLQ G-10	1650	-0-	1650	8886	1635	2	15	9	Y	14			76
10	DLQ G-10	1897	-0-	1897	10783	1869	2	28	9	Y	25			101
*11	DLQ G-10	1933	-0-	1933	12716	1900	2	33	9	Y	30	65	1	66
*12	14355 X	1639	-0-	-12716	-0-	1621	2	18	9	Y	16			82
01	1767 X	1699	-0-	-68	-0-	1679	2	20	9	Y	18			100
*02	1596 X	1512	-0-	-84	-0-	1492	2	20	9	Y	18	3	1	115
-----														
ZYBACH 12		WELL #: 1		RRCID -> 228849		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13859		PERF.11654 - 13714				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	519	2	15	9	N	14					127
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	261	1	511	2	N	5					132
						6	9									
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	302	1	487	2	N	4					136
						4	9									
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	312	1	449	2	N	12					148
						13	9									
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	312	1	391	2	N	-0-					148
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	282	1	365	2	N	5					153
						6	9									

-----  
 LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420  
 -----

09	DLQ G-10	3168	-0-	3168	16854	3139	2	29	9	N	26					200
10	DLQ G-10	3528	-0-	3528	20382	3502	2	26	9	N	24					224
11	DLQ G-10	2660	-0-	2660	23042	2628	2	32	9	N	29	179	1			74
12	26069 X	3027	-0-	-23042	-0-	2997	2	30	9	N	27					101
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4443	2	59	9	N	54					155
*02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3348	2	39	9	N	35	6	1			184

-----  
 LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040  
 -----

09	DLQ G-10	4629	-0-	4629	21942	694	1	3879	2	N	51					198
						56	9									
10	DLQ G-10	4430	-0-	4430	26372	717	1	3677	2	N	33					231
						36	9									
11	DLQ G-10	4314	-0-	4314	30686	672	1	3588	2	N	49	180	1			100
						54	9									
12	35350 X	4664	-0-	-30686	-0-	658	1	3949	2	N	52					152
						57	9									
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	636	1	3482	2	N	37					189
						41	9									
02	3668 X	2639	-0-	-1029	-0-	607	1	1989	2	N	39	6	1			222
						43	9									

-----  
 MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

-----  
 LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		23	RRCID ->	230242	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11178 - 12992				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
-----																
ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11040 - 13542				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
-----																
HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11204 - 13698				
09	0 W	588	-0-	588	5593	7	1	581	2	N	-0-					44
10	0 W	938	-0-	938	6531	12	1	926	2	N	-0-					44
11	0 W	902	-0-	902	7433	12	1	890	2	N	-0-					44
12	0 W	1083	-0-	1083	8516	312	1	771	2	N	-0-					44
01	0 W	1287	-0-	1287	9803	480	1	807	2	N	-0-					44
*02	600 N	856	-0-	256	10059	57	1	799	2	N	-0-					44
-----																
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11132 - 13032				
09	DLQ G-10	1695	-0-	1695	9117	1675	2	20	9	N	18	175	1			61
10	DLQ G-10	1897	-0-	1897	11014	1873	2	24	9	N	22					83
11	DLQ G-10	1906	-0-	1906	12920	1893	2	13	9	N	12					95
12	14576 X	1656	-0-	-12920	-0-	1619	2	37	9	N	34					129
01	1736 X	1439	-0-	-297	-0-	1420	2	19	9	N	17					146
02	1568 X	1476	-0-	-92	-0-	1457	2	19	9	N	17	3	1			160
-----																
LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4710 - 5050				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11410 - 13384				
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	342	2	12	9	N	11					33
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9					42
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10					52
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	340	2	15	9	N	14					66
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	268	2	7	9	N	6					72
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	272	2	12	9	N	11					83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11498	-	13738
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	349	-0-	349	1491	4	1	339	2	N	5		213
10	DLQ G-10	345	-0-	345	1836	6	9	335	2	N	5		218
11	DLQ G-10	330	-0-	330	2166	4	1	318	2	N	7		225
12	2772 N	606	-0-	-2166	-0-	8	9	399	2	N	-0-		225
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	N	3		228
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	2	9	295	2	N	2		230
-----													
MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.11076	-	13226
09	4110 X	3936	-0-	-174	-0-	9	1	2975	2	N	51	185	108
10	4154 X	3449	-0-	-705	-0-	56	9	2500	2	N	54		162
11	4020 X	3852	-0-	-168	-0-	59	9	2883	2	N	58		220
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	64	9	2846	2	N	61		281
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	67	9	3017	2	N	59	174	166
*02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	93	1	2621	2	N	43	5	204
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		36	RRCID ->	232754	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13468	PERF.11112	-	13352
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	8	2	25	9	N	23		154
10	1085 X	872	-0-	-213	-0-	864	2	8	9	N	7	38	123
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	3		126
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	670	2	10	9	N	9	97	38
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	N	4		42
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	1	41
-----													
MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094	-	13220
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	N	17	185	25
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	N	22		47
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1488	2	26	9	N	24		71
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1605	2	33	9	N	30		101
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1307	2	19	9	N	17		118
*02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1270	2	17	9	N	15	3	130
-----													
MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100	-	13242
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	460	1	3515	2	N	48		228
10	4278 X	4020	-0-	-258	-0-	53	9	3229	2	N	48	182	94
11	4140 X	3842	-0-	-298	-0-	738	1	3102	2	N	66		160
12	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	53	9	1707	2	N	26		186
01	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	2822	1	3126	2	N	44		230
02	3556 X	2609	-0-	-947	-0-	29	9	1941	2	N	36	6	260
-----													



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
LOLA 235				WELL #: 12	RRCID -> 235500	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 13675	PERF.11150	- 13060							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																
TREADWELL 35				WELL #: 5	RRCID -> 235636	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 14150	PERF.11612	- 14030							
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					112
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					112
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					112
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
-----																
LOLA 235				WELL #: 55	RRCID -> 236340	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 13312	PERF.11320	- 13093							
09	DLQ G-10	1234	-0-	1234	7012	3 1	1187 2	N	40							103
						44 9										
10	DLQ G-10	1373	-0-	1373	8385	1348 2	25 9	N	23							126
11	DLQ G-10	1318	-0-	1318	9703	1301 2	17 9	N	15							141
12	3100 N	1159	-0-	-1941	7762	1135 2	24 9	N	22							163
01	3100 N	1545	-0-	-1555	6207	1516 2	29 9	N	26							189
*02	2800 N	1277	-0-	-1523	4684	1262 2	15 9	N	14			3 1				200
-----																
LOHBERGER-TIPPS 13				WELL #: 5	RRCID -> 236950	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 14117	PERF.11652	- 13980							
09	DLQ G-10	944	-0-	944	7926	15 1	922 2	N	6							204
						7 9										
10	DLQ G-10	1545	-0-	1545	9471	45 1	1474 2	N	24							228
						26 9										
11	DLQ G-10	619	-0-	619	10090	8 1	605 2	N	5			187 1				46
						6 9										
12	10855 X	765	-0-	-10090	-0-	179 1	586 2	N	-0-							46
01	2325 X	986	-0-	-1339	-0-	321 1	632 2	N	30							76
						33 9										
02	1400 X	896	-0-	-504	-0-	290 1	577 2	N	26							102
						29 9										
-----																
TIPPS 12				WELL #: 3	RRCID -> 237101	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 14035	PERF.11732	- 13910							
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	22 1	314 2	N	-0-							238
10	310 X	288	-0-	-22	-0-	4 1	284 2	N	-0-							238
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	4 1	325 2	N	-0-							238
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	4 1	299 2	N	-0-							238
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	5 1	311 2	N	-0-							238
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4 1	275 2	N	-0-							238
-----																
TREADWELL 35				WELL #: 4	RRCID -> 237102	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 14120	PERF.11466	- 13796							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2522	-0-	2522	12722	1039	1	1442	2	N	37	181 1	95
						41	9						
10	DLQ G-10	3023	-0-	3023	15745	1055	1	1916	2	N	47		142
						52	9						
11	DLQ G-10	3763	-0-	3763	19508	1986	1	1730	2	N	43		185
						47	9						
12	21555 X	2047	-0-	-19508	-0-	1205	1	820	2	N	20		205
						22	9						
01	2821 X	273	-0-	-2548	-0-	234	1	39	9	N	35	177 1	63
02	2632 X	1479	-0-	-1153	-0-	482	1	952	2	N	41	2 1	102
						45	9						

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

09	DLQ G-10	1228	-0-	1228	6505	30	1	1197	2	N	1		73
						1	9						
10	DLQ G-10	1295	-0-	1295	7800	31	1	1264	2	N	-0-		73
11	DLQ G-10	1258	-0-	1258	9058	30	1	1228	2	N	-0-		73
12	3100 N	1075	-0-	-2025	7033	31	1	1044	2	N	-0-		73
01	3100 N	823	-0-	-2277	4756	31	1	792	2	N	-0-		73
*02	2800 N	933	-0-	-1867	2889	28	1	904	2	N	1	2 1	72
						1	9						

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

09	DLQ G-10	3098	-0-	3098	16726	1364	1	1682	2	N	47		153
						52	9						
10	DLQ G-10	3743	-0-	3743	20469	1412	1	2267	2	N	58		211
						64	9						
11	DLQ G-10	3204	-0-	3204	23673	1755	1	1403	2	N	42	184 1	69
						46	9						
12	28647 X	4974	-0-	-23673	-0-	2955	1	1950	2	N	63		132
						69	9						
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	2846	1	1677	2	N	50		182
						55	9						
02	2884 X	2274	-0-	-610	-0-	969	1	1253	2	N	47	3 1	226
						52	9						

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

-----  
 HUNTER A 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682

09	DLQ G-10	692	-0-	692	2795	9	1	675	2	N	7		131
						8	9						
10	DLQ G-10	708	-0-	708	3503	9	1	692	2	N	6		137
						7	9						
11	DLQ G-10	687	-0-	687	4190	9	1	670	2	N	7		144
						8	9						
12	3100 N	870	-0-	-2230	1960	200	1	661	2	N	8		152
						9	9						
01	2933 N	973	-0-	-1960	-0-	321	1	641	2	N	10		162
						11	9						
*02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	290	1	595	2	N	5		167
						6	9						

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
LOHBERGER 25			WELL #:		6	RRCID -> 239580			COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	DLQ	G-10	739	-0-	739	2993	9	1	726	2	N	4			111
							4	9							
10	DLQ	G-10	789	-0-	789	3782	10	1	772	2	N	6			117
							7	9							
11	DLQ	G-10	737	-0-	737	4519	10	1	719	2	N	7			124
							8	9							
12		3100 N	1025	-0-	-2075	2444	312	1	704	2	N	8			132
							9	9							
01		3100 N	1225	-0-	-1875	569	478	1	732	2	N	14			146
							15	9							
*02		1655 N	1086	-0-	-569	-0-	432	1	648	2	N	5			151
							6	9							
-----															
TREADWELL 35			WELL #:		6	RRCID -> 239826			COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020				
09		510 X	406	-0-	-104	-0-	5	1	401	2	N	-0-			182
10		465 X	447	-0-	-18	-0-	6	1	441	2	N	-0-			182
11		450 X	439	-0-	-11	-0-	6	1	430	2	N	3			185
							3	9							
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	N	-0-			185
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	441	2	N	5			190
							6	9							
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	N	2			192
							2	9							
-----															
TREADWELL 35			WELL #:		7	RRCID -> 241143			COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----															
ZYBACH 12			WELL #:		2	RRCID -> 241147			COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001				
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			121
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
-----															
DOCKRAY RIVERS 237			WELL #:		7	RRCID -> 243922			COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486				
09	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	6976	998	2	9	9	N	8			112
10	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	8182	1181	2	25	9	N	23			135
11	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	9385	1182	2	21	9	N	19			154
12		3100 N	1125	-0-	-1975	7410	15	1	1091	2	N	17			171
							19	9							
01		3100 N	976	-0-	-2124	5286	956	2	20	9	N	18			189
*02		2800 N	874	-0-	-1926	3360	865	2	9	9	N	8	2	1	195

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008										TOTAL DEPTH 13450	PERF.11082 - 13370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3281	-0-	3281	15895	699	1	2554	2	N	25		216
10	DLQ G-10	3403	-0-	3403	19298	726	1	2642	2	N	32	185 1	63
11	DLQ G-10	3522	-0-	3522	22820	724	1	2766	2	N	29		92
12	26120 X	3300	-0-	-22820	-0-	682	1	2607	2	N	10		102
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	692	1	2707	2	N	29		131
*02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	568	1	2162	2	N	24	5 1	150
-----													
HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008										TOTAL DEPTH 14300	PERF.11426 - 13850		
09	DLQ G-10	1629	-0-	1629	5158	21	1	1593	2	N	14		162
10	DLQ G-10	1461	-0-	1461	6619	15	1	1434	2	N	8		170
11	DLQ G-10	1426	-0-	1426	8045	18	1	1394	2	N	12		182
12	3100 N	1778	-0-	-1322	6723	19	1	1438	2	N	16		198
01	3100 N	1863	-0-	-1237	5486	13	1	1363	2	N	11	186 1	23
*02	2800 N	1660	-0-	-1140	4346	488	1	1207	2	N	12		35
-----													
HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008										TOTAL DEPTH 13832	PERF.11380 - 13716		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
10	0 W	-0-	-0-	-0-	48544	33	2			N	-0-		11
11	0 W	-0-	-0-	-0-	48544					N	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48544					N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48544					N	-0-		11
*02	48544 X	-0-	-0-	-48544	-0-					N	-0-		11
-----													
DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008										TOTAL DEPTH 14575	PERF.11686 - 14329		
09	DLQ G-10	555	-0-	555	3703	20	1	501	2	N	31		102
10	DLQ G-10	933	-0-	933	4636	34	1	888	2	N	31		133
11	DLQ G-10	983	-0-	983	5619	11	1	935	2	N	32		165
12	3100 N	1142	-0-	-1958	3661	13	1	923	2	N	32		197
01	3100 N	1403	-0-	-1697	1964	184	1	1039	2	N	34		231
*02	2800 N	1218	-0-	-1582	382	327	1	889	2	N	31		262

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	DLQ G-10	959	-0-	959	3757	12	1	928	2	N	17			125
						19	9							
10	DLQ G-10	871	-0-	871	4628	11	1	839	2	N	19			144
						21	9							
11	DLQ G-10	765	-0-	765	5393	10	1	724	2	N	28			172
						31	9							
12	3100 N	1280	-0-	-1820	3573	271	1	1005	2	N	4			176
						4	9							
01	3100 N	1340	-0-	-1760	1813	480	1	808	2	N	47			223
						52	9							
*02	2800 N	1246	-0-	-1554	259	434	1	775	2	N	34	184	1	73
						37	9							
-----														
LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208														
-----														
09	DLQ G-10	2687	-0-	2687	10316	820	1	1836	2	N	28			129
						31	9							
10	DLQ G-10	2875	-0-	2875	13191	842	1	1999	2	N	31			160
						34	9							
11	DLQ G-10	293	-0-	293	13484	253	1	40	9	N	36			196
12	15852 X	2368	-0-	-13484	-0-	2338	2	30	9	N	27			223
01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1970	2	21	9	N	19	181	1	61
*02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2282	2	34	9	N	31	3	1	89
-----														
TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004														
-----														
09	2010 X	588	-0-	-1422	-0-	7	1	577	2	N	4			98
						4	9							
10	1426 X	625	-0-	-801	-0-	8	1	605	2	N	11			109
						12	9							
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	12	1	913	2	N	20			129
						22	9							
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	315	1	924	2	N	47			176
						52	9							
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	480	1	836	2	N	4			180
						4	9							
*02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	433	1	761	2	N	14			194
						15	9							
-----														
DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366														
-----														
09	DLQ G-10	1138	-0-	1138	4130	17	1	1088	2	N	30			212
						33	9							
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	5248	27	1	1073	2	N	16	183	1	45
						18	9							
11	DLQ G-10	1058	-0-	1058	6306	14	1	1022	2	N	20			65
						22	9							
12	3100 N	1275	-0-	-1825	4481	186	1	1058	2	N	28			93
						31	9							
*01	3100 N	1387	-0-	-1713	2768	327	1	1028	2	N	29			122
						32	9							
*02	2800 N	1250	-0-	-1550	1218	295	1	955	2	N	-0-			122

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #: 8		RRCID -> 247926			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1058	-0-	1058	4117	13 1	1019 2	N	24			282
10	DLQ G-10	1136	-0-	1136	5253	26 9	1100 2	N	20			302
11	DLQ G-10	1107	-0-	1107	6360	14 1	1079 2	N	13			315
12	3100 N	1281	-0-	-1819	4541	14 9	1095 2	N	-0-			315
01	3100 N	1422	-0-	-1678	2863	186 1	1043 2	N	47			362
*02	2800 N	1291	-0-	-1509	1354	327 1	966 2	N	26	183 1		205
						52 9						
						29 9						
-----												
LOHBERGER 25			WELL #: 8		RRCID -> 249556			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786	
09	DLQ G-10	831	-0-	831	2936	11 1	817 2	N	3			185
10	DLQ G-10	858	-0-	858	3794	3 9	840 2	N	7			192
11	DLQ G-10	780	-0-	780	4574	10 1	769 2	N	1			193
12	5687 X	1113	-0-	-4574	-0-	1 9	792 2	N	7			200
01	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	313 1	779 2	N	5	183 1		22
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	8 9	685 2	N	1			23
						479 1						
						6 9						
						40 1						
						1 9						
-----												
HEFLEY 34			WELL #: 8		RRCID -> 249592			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688	
09	DLQ G-10	1819	-0-	1819	7439	23 1	1786 2	N	9			172
10	DLQ G-10	1813	-0-	1813	9252	10 9	1777 2	N	12			184
11	DLQ G-10	1711	-0-	1711	10963	23 1	1676 2	N	12			196
12	3100 N	1872	-0-	-1228	9735	13 9	1527 2	N	20			216
01	3100 N	1996	-0-	-1104	8631	22 1	1499 2	N	6			222
*02	2800 N	1795	-0-	-1005	7626	323 1	1342 2	N	10	191 1		41
						22 9						
						490 1						
						7 9						
						442 1						
						11 9						
-----												
DOCKRAY RIVERS 237			WELL #: 4		RRCID -> 249604			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220	
09	DLQ G-10	1182	-0-	1182	5579	1157 2	25 9	N	23			189
10	DLQ G-10	1241	-0-	1241	6820	1215 2	26 9	N	24			213
11	DLQ G-10	1019	-0-	1019	7839	1006 2	13 9	N	12	176 1		49
12	3100 N	922	-0-	-2178	5661	858 2	64 9	N	58			107
01	3100 N	723	-0-	-2377	3284	717 2	6 9	N	5			112
*02	2800 N	1080	-0-	-1720	1564	1029 2	51 9	N	46	2 1		156
-----												
YOUNG 33			WELL #: 29		RRCID -> 249605			COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
DONELSON 15				WELL #:	4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12219	- 16082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	13296	-0-	13296	52253	886	1	12223	2	N	170	300
							187	9					
10	DLQ	G-10	13075	-0-	13075	65328	1293	1	11629	2	N	139	82
							153	9				357	1
11	DLQ	G-10	12307	-0-	12307	77635	1320	1	10837	2	N	136	218
							150	9					
12	89126	X	11491	-0-	-77635	-0-	1348	1	9961	2	N	165	199
							182	9				184	1
01	12090	X	11905	-0-	-185	-0-	1351	1	10386	2	N	153	171
							168	9				181	1
*02	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	1246	1	10107	2	N	146	137
							161	9				180	1
ZYBACH-TIPPS 12				WELL #:	3H	RRCID ->	265088	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12181	- 16990
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	129
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	129
11	390	X	8	-0-	-382	-0-	8	2			N	-0-	129
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
BOB 14				WELL #:	4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12208	- 16323
09	12810	X	12123	-0-	-687	-0-	167	1	11831	2	N	114	122
							125	9				188	1
10	12245	X	11846	-0-	-399	-0-	509	1	11209	2	N	116	47
							128	9				191	1
11	11160	X	10308	-0-	-852	-0-	551	1	9635	2	N	111	158
							122	9					
12	11749	X	10123	-0-	-1626	-0-	570	1	9499	2	N	49	207
							54	9					
01	12524	X	11634	-0-	-890	-0-	599	1	10962	2	N	66	81
							73	9				192	1
02	11312	X	10078	-0-	-1234	-0-	532	1	9429	2	N	106	187
							117	9					
HUNTER-HEFLEY 34				WELL #:	8H	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12443	- 16566
09	16170	X	15942	-0-	-228	-0-	174	1	15597	2	N	155	254
							171	9				15	1
10	15252	X	15081	-0-	-171	-0-	141	1	14802	2	N	125	191
							138	9				188	1
11	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	148	1	14983	2	N	136	140
							150	9				187	1
12	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	588	1	16183	2	N	169	115
							186	9				194	1
01	16368	X	15721	-0-	-647	-0-	631	1	14922	2	N	153	268
							168	9					
02	14784	X	9515	-0-	-5269	-0-	526	1	8878	2	N	101	170
							111	9				199	1

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	15930 X	14292	-0-	-1638	-0-	891	1	12848	2	N	503	576	1	545
						553	9							
10	16089 X	13815	-0-	-2274	-0-	906	1	12368	2	N	492	675	1	362
						541	9							
*11	15390 X	12583	-0-	-2807	-0-	874	1	11192	2	N	470	401	1	431
						517	9							
12	13020 X	12164	-0-	-856	-0-	1081	1	10619	2	N	422	410	1	443
						464	9							
01	13020 X	12192	-0-	-828	-0-	1228	1	10465	2	N	454	324	1	573
						499	9							
02	11760 X	11239	-0-	-521	-0-	1192	1	9617	2	N	391	368	1	596
						430	9							
-----														
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836														
-----														
09	21971 X	21971	-0-	-0-	-0-	1142	1	20535	2	N	267	396	1	437
						294	9							
10	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	1477	1	15545	2	N	213	365	1	285
						234	9							
11	20498 X	20498	-0-	-0-	-0-	1500	1	18689	2	N	281	8	1	558
						309	9							
12	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	1914	1	17914	2	N	254	589	1	223
						279	9							
01	18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	2130	1	15940	2	N	256	186	1	293
						282	9							
*02	21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	2162	1	19483	2	N	294	390	1	197
						323	9							
-----														
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647														
-----														
09	DLQ G-10	23023	-0-	23023	86362	1697	1	20986	2	N	309	27	1	570
						340	9							
10	DLQ G-10	26685	-0-	26685	113047	1775	1	24557	2	N	321	555	1	336
						353	9							
11	DLQ G-10	23813	-0-	23813	136860	1736	1	21735	2	N	311	181	1	466
						342	9							
12	161841 X	24981	-0-	-136860	-0-	1763	1	22907	2	N	283	409	1	340
						311	9							
01	23777 X	22483	-0-	-1294	-0-	1767	1	20493	2	N	203	181	1	362
						223	9							
02	23184 X	19640	-0-	-3544	-0-	1606	1	17800	2	N	213	202	1	373
						234	9							



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. TREADWELL 35			//CONT.// //CONT.//	13147 285 252131	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
			WELL #:	3SL	RRCID -> 270588	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 11639	PERF.12005 - 15914						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	180	1	45409	2	N	923	1127	1	780
						1015	9							
*04	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	779	1	37231	2	N	790	557	1	1013
						869	9							
*05	40870 X	40870	-0-	-0-	-0-	1621	1	38352	2	N	815	948	1	880
						897	9							
*06	40448 X	40448	-0-	-0-	-0-	5141	1	34463	2	N	767	733	1	914
						844	9							
*07	38373 X	38373	-0-	-0-	-0-	3769	1	33816	2	N	716	1098	1	532
						788	9							
*08	27728 X	27728	-0-	-0-	-0-	5298	1	21989	2	N	401	384	1	549
						441	9							
*09	34710 X	34710	-0-	-0-	-0-	5945	1	28209	2	N	505	370	1	684
						556	9							
*10	32618 X	32618	-0-	-0-	-0-	3693	1	28155	2	N	700	589	1	795
						770	9							
*11	33045 X	33045	-0-	-0-	-0-	4086	1	28231	2	N	662	554	1	903
						728	9							
*12	31161 X	31161	-0-	-0-	-0-	3559	1	26974	2	N	571	754	1	720
						628	9							
*01	33227 X	33227	-0-	-0-	-0-	3742	1	28852	2	N	575	583	1	712
						633	9							
*02	26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	3921	1	22413	2	N	550	557	1	705
						605	9							

LOHBERGER 25 SL			WELL #:	5H	RRCID -> 271236	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 11839	PERF.12230 - 15893						
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOHBERGER 25			WELL #:	8SL	RRCID -> 271399	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 12014	PERF.12510 - 15953						
09 DLQ G-10	24659	-0-	24659	97692	863	1	23284	2	N	465	603	1	450	
					512	9								
10 DLQ G-10	25330	-0-	25330	123022	1173	1	23664	2	N	448	554	1	344	
					493	9								
11 DLQ G-10	22539	-0-	22539	145561	1176	1	20846	2	N	470	371	1	443	
					517	9								
12 170340 X	24779	-0-	-145561	-0-	2084	1	22186	2	N	463	616	1	290	
					509	9								
01 24815 X	24815	-0-	-0-	-0-	2180	1	22090	2	N	495	368	1	417	
					545	9								
*02 22313 X	22313	-0-	-0-	-0-	2044	1	19790	2	N	435	433	1	419	
					479	9								

LOHBERGER 25 SL			WELL #:	4H	RRCID -> 271621	COMPL. DATE 09/20/2013	TOTAL DEPTH 11792	PERF.12244 - 16335						
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. TREADWELL 35		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
				WELL #:	1SL	RRCID ->	271830	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11582	PERF.12027	- 16031	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	66490 X	66490	-0-	-0-	-0-	1928	1	63304	2	N	1144	729	1	964
10	66786 X	66786	-0-	-0-	-0-	1258 2015	9 1	63489	2	N	1165	1301	1	828
*11	63697 X	63697	-0-	-0-	-0-	1282 1980	9 1	60490	2	N	1115	1107	1	836
12	65054 X	65054	-0-	-0-	-0-	1227 2711	9 1	61244	2	N	999	1133	1	702
01	61938 X	61938	-0-	-0-	-0-	1099 3006	9 1	57842	2	N	991	928	1	765
*02	55031 X	55031	-0-	-0-	-0-	1090 2784	9 1	51220	2	N	934	1124	1	575
						1027	9							
LOHBERGER 25				WELL #:	6H	RRCID ->	271831	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	11841	PERF.12250	- 15822	
09	DLQ G-10	9552	-0-	9552	34861	843	1	8502	2	N	188	33	1	317
10	DLQ G-10	9973	-0-	9973	44834	207 839	9 1	8929	2	N	186	369	1	134
11	DLQ G-10	9571	-0-	9571	54405	205 822	9 1	8536	2	N	194			328
12	61216 X	6811	-0-	-54405	-0-	213 788	9 1	5828	2	N	177	400	1	105
01	9269 X	7192	-0-	-2077	-0-	195 766	9 1	6272	2	N	140			245
02	8372 X	6883	-0-	-1489	-0-	154 739	9 1	6001	2	N	130	39	1	336
						143	9							
TREADWELL 35				WELL #:	2SL	RRCID ->	272242	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11551	PERF.11773	- 16005	
09	27115 X	27115	-0-	-0-	-0-	1681	1	25063	2	N	337	189	1	437
10	22785 X	21451	-0-	-1334	-0-	371 1606	9 1	19583	2	N	238	371	1	304
*11	22050 X	20657	-0-	-1393	-0-	262 1654	9 1	18694	2	N	281	188	1	397
12	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	309 1806	9 1	17746	2	N	215	377	1	235
01	21410 X	21410	-0-	-0-	-0-	237 2466	9 1	18663	2	N	255			490
*02	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	281 2301	9 1	16174	2	N	246	370	1	366
						271	9							
TREADWELL 35 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	272265	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11738	PERF.12094	- 16462	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TREADWELL 35 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	272266	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12166	- 16511	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09	DLQ	G-10	18070	-0-	18070	70737	203	1	17633	2	N	213		375
							234	9						
10	DLQ	G-10	16718	-0-	16718	87455	188	1	16310	2	N	200	369 1	206
							220	9						
*11	DLQ	G-10	15948	-0-	15948	103403	186	1	15532	2	N	209	185 1	230
							230	9						
*12	118508	X	15105	-0-	-103403	-0-	195	1	14731	2	N	163	185 1	208
							179	9						
01	18228	X	15442	-0-	-2786	-0-	221	1	15088	2	N	121	186 1	143
							133	9						
02	16464	X	14636	-0-	-1828	-0-	188	1	14283	2	N	150		293
							165	9						
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520														
09	DLQ	G-10	26621	-0-	26621	89895	1687	1	24131	2	N	730	739 1	608
							803	9						
10	DLQ	G-10	28804	-0-	28804	118699	1753	1	26225	2	N	751	751 1	608
							826	9						
*11	DLQ	G-10	26078	-0-	26078	144777	1627	1	23681	2	N	700	734 1	574
							770	9						
*12	174291	X	29514	-0-	-144777	-0-	2078	1	26681	2	N	686	740 1	520
							755	9						
01	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	2319	1	24275	2	N	639	557 1	602
							703	9						
*02	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	2145	1	20576	2	N	648	758 1	492
							713	9						
-----														
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206														
09	DLQ	G-10	8289	-0-	8289	19222	469	1	7470	2	N	318	369 1	254
							350	9						
10	DLQ	G-10	8073	-0-	8073	27295	482	1	7246	2	N	314	361 1	207
							345	9						
*11	DLQ	G-10	8175	-0-	8175	35470	483	1	7318	2	N	340	375 1	172
							374	9						
*12	43405	X	7935	-0-	-35470	-0-	672	1	6929	2	N	304	378 1	98
							334	9						
01	8556	X	7558	-0-	-998	-0-	784	1	6478	2	N	269	186 1	181
							296	9						
02	7728	X	6645	-0-	-1083	-0-	727	1	5621	2	N	270	181 1	270
							297	9						
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023														
09	DLQ	G-10	50563	-0-	50563	162820	1879	1	47407	2	N	1161	1099 1	928
							1277	9						
10	DLQ	G-10	48356	-0-	48356	211176	1932	1	45212	2	N	1102	1097 1	933
							1212	9						
*11	DLQ	G-10	42313	-0-	42313	253489	1764	1	39443	2	N	1005	1461 1	477
							1106	9						
*12	299601	X	46112	-0-	-253489	-0-	2132	1	43005	2	N	886	554 1	809
							975	9						
01	45741	X	45741	-0-	-0-	-0-	2700	1	41985	2	N	960	748 1	1021
							1056	9						
*02	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	2562	1	33965	2	N	982	1122 1	881
							1080	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12259	- 16477
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREADWELL 35		WELL #:		6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143	- 16689	
09	5940	X	3334	-0-	-2606	-0-	690	1	2632	2	N	11	156
							12	9					
10	6324	X	3389	-0-	-2935	-0-	751	1	2570	2	N	62	218
							68	9					
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	753	1	3415	2	N	73	291
							80	9					
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1117	1	2765	2	N	46	145
							51	9					
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1560	1	4275	2	N	81	226
							89	9					
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT	226

ZYBACH 14		WELL #:		5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210	- 16546	
09	11280	X	9782	-0-	-1498	-0-	794	1	8714	2	N	249	246
							274	9					
10	11532	X	8660	-0-	-2872	-0-	804	1	7616	2	N	218	280
							240	9					
11	10860	X	8054	-0-	-2806	-0-	817	1	6962	2	N	250	145
							275	9					
12	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	943	1	7590	2	N	249	388
							274	9					
01	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1175	1	7733	2	N	268	282
							295	9					
*02	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	1077	1	8220	2	N	285	383
							314	9					

TREADWELL 35 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403	- 16680
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434	- 16789
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 14		WELL #:		8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336	- 16557	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		9286 X	9286	-0-	-0-	828	1	N	359	558	1	239	
						395	9						
10		10602 X	8726	-0-	-1876	844	1	N	324	204	1	359	
						356	9						
11		10080 X	6778	-0-	-3302	787	1	N	304	367	1	296	
						334	9						
12		8370 X	2567	-0-	-5803	840	1	N	70	191	1	175	
						77	9						
01		8370 X	1781	-0-	-6589	843	1	N	27	18	1	184	
						30	9						
02		7560 X	5101	-0-	-2459	969	1	N	191	187	1	188	
						210	9						
-----													
DUKES 7		WELL #:		4H	RRCID ->	275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387	- 16724	
09	DLQ	G-10	15821	-0-	15821	594	1	N	337	369	1	303	
						371	9						
10	DLQ	G-10	17181	-0-	17181	610	1	N	362	363	1	302	
						398	9						
*11	DLQ	G-10	17086	-0-	17086	610	1	N	343	365	1	280	
						377	9						
*12	113956	X	19649	-0-	-94307	813	1	N	353	374	1	259	
						388	9						
01	21338	X	21338	-0-	-0-	985	1	N	368	370	1	257	
						405	9						
*02	17037	X	17037	-0-	-0-	867	1	N	305	371	1	191	
						336	9						
-----													
DUKES 7		WELL #:		7H	RRCID ->	275491	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12707	- 17190	
09	DLQ	G-10	16568	-0-	16568	777	1	N	551	366	1	289	
						606	9						
10	DLQ	G-10	17287	-0-	17287	799	1	N	555	366	1	478	
						611	9						
*11	DLQ	G-10	16203	-0-	16203	780	1	N	577	726	1	329	
						635	9						
*12	81548	X	14169	-0-	-67379	957	1	N	492	373	1	448	
						541	9						
01	16740	X	14551	-0-	-2189	999	1	N	462	373	1	537	
						508	9						
02	15120	X	13108	-0-	-2012	982	1	N	469	747	1	259	
						516	9						
-----													
DUKE 7		WELL #:		8H	RRCID ->	275492	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.12614	- 17158	
09	DLQ	G-10	11738	-0-	11738	745	1	N	339	362	1	323	
						373	9						
10	DLQ	G-10	10730	-0-	10730	793	1	N	332	371	1	284	
						365	9						
*11	DLQ	G-10	10188	-0-	10188	762	1	N	355	365	1	274	
						391	9						
*12	56083	X	10322	-0-	-45761	944	1	N	334	188	1	420	
						367	9						
01	10230	X	9424	-0-	-806	1085	1	N	317	367	1	370	
						349	9						
02	9240	X	8275	-0-	-965	996	1	N	278	371	1	277	
						306	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
TREADWELL 35 SL		WELL #:		9H	RRCID ->	275500	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12426	- 16771		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZYBACH 14		WELL #:		7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430	- 16721			
09	17910	X	16928	-0-	-982	-0-	925	1	15480	2	N	475	551	1	230
							523	9							
10	17794	X	17046	-0-	-748	-0-	941	1	15624	2	N	437	360	1	307
							481	9							
*11	17220	X	16783	-0-	-437	-0-	930	1	15365	2	N	444	183	1	568
							488	9							
12	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	1252	1	21200	2	N	618	748	1	438
							680	9							
01	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	1439	1	18263	2	N	581	374	1	645
							639	9							
*02	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	1279	1	14289	2	N	492	754	1	383
							541	9							

ZYBACH 14		WELL #:		9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470	- 16457			
09	14760	X	13376	-0-	-1384	-0-	872	1	11988	2	N	469	368	1	561
							516	9							
10	14291	X	13772	-0-	-519	-0-	906	1	12351	2	N	468	549	1	480
							515	9							
11	13710	X	13173	-0-	-537	-0-	882	1	11793	2	N	453	732	1	201
							498	9							
12	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	999	1	12054	2	N	445	376	1	270
							490	9							
01	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	1213	1	13707	2	N	465	374	1	361
							512	9							
*02	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	1076	1	10551	2	N	356	569	1	148
							392	9							

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12291	- 16306			
*03	14B	DENY	56201	-0-	56201	2914692	605	1	54670	2	N	842	957	1	487
							926	9							
*04	14B	DENY	58678	-0-	58678	2973370	650	1	57041	2	N	897	925	1	459
							987	9							
*05	14B	DENY	58288	-0-	58288	3031658	598	1	56688	2	N	911	924	1	446
							1002	9							
*06	14B2	EXT	58105	-0-	58105	3089763	640	1	56535	2	N	845	550	1	741
							930	9							
*07	14B2	EXT	57690	-0-	57690	3147453	664	1	56170	2	N	778	1102	1	417
							856	9							
*08	14B2	EXT	55986	-0-	55986	3203439	609	1	54584	2	N	721	731	1	407
							793	9							
09	14B2	EXT	54958	-0-	54958	3258397	640	1	53526	2	N	720	771	1	356
							792	9							
10	14B2	EXT	56259	-0-	56259	3314656	699	1	54784	2	N	705	563	1	498
							776	9							
11	14B2	EXT	53547	-0-	53547	3368203	620	1	52179	2	N	680	929	1	249
							748	9							
12	14B2	EXT	53273	-0-	53273	3421476	1006	1	51282	2	N	895	582	1	562
							985	9							
01	14B2	EXT	54396	-0-	54396	3475872	1203	1	52485	2	N	644	934	1	272
							708	9							
02	14B2	EXT	48680	-0-	48680	3524552	1304	1	46806	2	N	518	386	1	404
							570	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	12103	-	16388	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1441063						N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1441063						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063						N	NO RPT			-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	12024	-	15920
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663						N	NO RPT		263
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663						N	NO RPT		263
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663						N	NO RPT		263
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663						N	NO RPT		263
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663						N	NO RPT		263
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663						N	NO RPT		263

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	276600	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	12457	-	16692
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

DUKES 7		WELL #:		5H	RRCID ->	276812	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11957	PERF.	13769	-	16802
09	DLQ G-10	13179	-0-	13179	39923	566	1	12283	2	N	300	179	1	300
						330	9							
10	DLQ G-10	13882	-0-	13882	53805	585	1	12983	2	N	285	370	1	215
						314	9							
11	DLQ G-10	13399	-0-	13399	67204	558	1	12549	2	N	265	187	1	293
						292	9							
12	77382 X	10178	-0-	-67204	-0-	707	1	9160	2	N	283	376	1	200
						311	9							
01	12245 X	5765	-0-	-6480	-0-	771	1	4845	2	N	135	186	1	149
						149	9							
02	11060 X	9283	-0-	-1777	-0-	789	1	8271	2	N	203			352
						223	9							

LOHBERGER 25		WELL #:		2H	RRCID ->	276936	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12014	-	15843
09	DLQ G-10	18205	-0-	18205	69850	205	1	17664	2	N	305	183	1	367
						336	9							
10	DLQ G-10	18344	-0-	18344	88194	206	1	17806	2	N	302	365	1	304
						332	9							
11	DLQ G-10	17201	-0-	17201	105395	213	1	16694	2	N	267	373	1	198
						294	9							
12	122157 X	16762	-0-	-105395	-0-	218	1	16276	2	N	244			442
						268	9							
01	18228 X	16411	-0-	-1817	-0-	208	1	16038	2	N	150	364	1	228
						165	9							
02	16464 X	14400	-0-	-2064	-0-	202	1	14104	2	N	85			313
						94	9							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FILLINGIM 88		WELL #:		17H	RRCID ->	280886	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11817	-	15750	
09	23340 X	14661	-0-	-8679	-0-	422	1	14087	2	N	138	181	1	264
10	24118 X	21695	-0-	-2423	-0-	152	9							
11	19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	911	1	20466	2	N	289	237	1	316
12	24118 X	21212	-0-	-2906	-0-	318	9							
01	21055 X	21055	-0-	-0-	-0-	905	1	18466	2	N	216	371	1	161
02	19600 X	17660	-0-	-1940	-0-	238	9							
						917	1	19952	2	N	312	239	1	234
						343	9							
						935	1	19757	2	N	330	193	1	371
						363	9							
						798	1	16662	2	N	182	382	1	171
						200	9							
-----														
FILLINGIM 88		WELL #:		18H	RRCID ->	280997	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11439	-	15615	
09	49100 X	49100	-0-	-0-	-0-	900	1	47732	2	N	425	358	1	345
10	47322 X	47322	-0-	-0-	-0-	468	9							
11	43765 X	43765	-0-	-0-	-0-	880	1	45996	2	N	405	478	1	272
12	44268 X	44268	-0-	-0-	-0-	446	9							
01	42918 X	42918	-0-	-0-	-0-	900	1	42473	2	N	356	370	1	258
*02	37586 X	37586	-0-	-0-	-0-	392	9							
						865	1	43011	2	N	356	490	1	124
						392	9							
						935	1	41512	2	N	428	180	1	372
						471	9							
						845	1	36573	2	N	153	181	1	344
						168	9							
-----														
FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100												
HODGES 233		WELL #:		1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 4610	-	5110	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HAYABUSA ENERGY USA, LLC		368327												
HEFLEY		WELL #:		9001H	RRCID ->	263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	-	15462	
09	11400 X	8797	-0-	-2603	-0-	8692	3	105	9	N	95	178	1	117
10	9858 X	8498	-0-	-1360	-0-	8345	3	153	9	N	139			256
11	9540 X	9474	-0-	-66	-0-	9317	3	157	9	N	143	182	1	217
12	9889 X	9527	-0-	-362	-0-	9391	3	136	9	N	124	179	1	162
01	9889 X	8669	-0-	-1220	-0-	8486	3	183	9	N	166	184	1	144
02	8204 X	7922	-0-	-282	-0-	7778	3	144	9	N	131	178	1	97
-----														
HEFLEY		WELL #:		9002H	RRCID ->	266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631	-	15048	
09	4290 X	4281	-0-	-9	-0-	4237	3	44	9	N	40			381
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4753	3	80	9	N	73			454
11	3720 X	1403	-0-	-2317	-0-	1402	3	1	9	N	1	183	1	272
12	5177 X	4593	-0-	-584	-0-	4483	3	110	9	N	100			372
01	5177 X	4467	-0-	-710	-0-	4391	3	76	9	N	69			441
02	4368 X	3518	-0-	-850	-0-	3464	3	54	9	N	49	181	1	309



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
JONES ENERGY, LLC		441132													
LOLA 235		WELL #: 14H		RRCID -> 261115		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 11230		PERF.11744 - 15310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
09	6570 X	4950	-0-	-1620	-0-	412	1	4374	2	N	89				480
						66	5	98	9						
10	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	505	1	5438	2	N	141	184	1		437
						155	9								
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	456	1	4901	2	N	164				601
						9	5	180	9						
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	450	1	4852	2	N	114	188	1		527
						125	9								
01	5115 X	5113	-0-	-2	-0-	421	1	4529	2	N	142				669
						7	5	156	9						
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					N	NO RPT				669
-----															
ZYBACH 66		WELL #: 23H		RRCID -> 263981		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 11238		PERF.11409 - 15565					
09	2160 X	132	-0-	-2028	-0-	132	2			N	-0-				1288
10	2232 X	102	-0-	-2130	-0-	102	2			N	-0-				1288
11	660 X	55	-0-	-605	-0-	55	2			N	-0-				1288
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1288
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1288
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1288
-----															
ZYBACH 66		WELL #: 21H		RRCID -> 265130		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11584 - 15468					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				413
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				413
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				413
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				413
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				413
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				413
-----															
SHELL FEE 13		WELL #: 8H		RRCID -> 268480		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 11298		PERF.11758 - 15888					
09	11790 X	11359	-0-	-431	-0-	11175	2	184	9	N	167				851
10	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11305	2	162	9	N	147	189	1		809
11	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10436	2	167	9	N	152				961
12	10943 X	4813	-0-	-6130	-0-	4729	2	84	9	N	76	185	1		852
01	11749 X	5051	-0-	-6698	-0-	5040	2	11	9	N	10				862
02	10612 X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					N	NO RPT				862
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
CIRCLE DOT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254298		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 13475		PERF.10470 - 10520					
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #: 1048		RRCID -> 151922		COMPL. DATE 10/02/1994		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11044 - 11290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
THOMAS 47		WELL #: 1C		RRCID -> 172402		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 14110		PERF.11010 - 11098			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
-----													
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182344		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 14804		PERF.11335 - 11507			
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
-----													
BARKER		WELL #: 3053		RRCID -> 190642		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 11775		PERF.11407 - 11669			
09	2460 N	2213	-0-	-247	-0-	2160	2	53	9	Y	48	4 8	99
10	2511 N	2303	-0-	-208	-0-	2252	2	51	9	Y	46	93 1	47
11	2400 N	1983	-0-	-417	-0-	1933	2	50	9	Y	45	4 8	88
12	2263 N	2184	-0-	-79	-0-	2116	2	68	9	Y	62	98 1	50
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2523	2	31	9	Y	28	4 8	74
*02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1956	2	45	9	Y	41	5 8	110
-----													
WALSER 30		WELL #: 1		RRCID -> 196515		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 14480		PERF.11085 - 11154			
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	482	2			Y	-0-		-0-
10	682 N	237	-0-	-445	-0-	234	2	3	9	Y	3		3
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2773	2	31	9	Y	28		31
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3202	2	53	9	Y	48	38 1	14
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3662	2	35	9	Y	32	16 8	30
*02	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4314	2	72	9	Y	65	25 8	70
-----													
JOHNSON, L. A.		WELL #: 2059		RRCID -> 198250		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 11998		PERF.11182 - 11741			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BARKER		WELL #: 4053		RRCID -> 199276		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11186 - 12100			
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2215	2	66	9	Y	60	93 1	63
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2261	2	61	9	Y	55	8 8	110
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2191	2	68	9	Y	62	95 1	72
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2375	2	55	9	Y	50	6 8	116
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2184	2	63	9	Y	57	99 1	68
*02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1867	2	77	9	Y	70	6 8	132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274 -	12305
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3	3 8	8
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	822	2	26	9	Y	24	32
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	496	2	45	9	Y	41	44
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4	48
01	837 X	490	-0-	-347	-0-	490	2			Y	-0-	48
02	756 X	639	-0-	-117	-0-	638	2	1	9	Y	1	48
-----												
BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170 -	12150
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	507	2	26	9	Y	24	65
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	551	2	30	9	Y	27	91
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	516	2	15	9	Y	14	35
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	490	2	21	9	Y	19	53
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	489	2	22	9	Y	20	73
02	504 N	426	-0-	-78	-0-	406	2	20	9	Y	18	36
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269 -	12398
09	1950 N	1650	-0-	-300	-0-	1632	2	18	9	Y	16	71
10	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	1901	2	35	9	Y	32	97
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1919	2	4	9	Y	4	16
12	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	1464	2	30	9	Y	27	38
01	1922 N	1514	-0-	-408	-0-	1478	2	36	9	Y	33	67
02	1792 N	679	-0-	-1113	-0-	643	2	36	9	Y	33	45
-----												
PEAK-BOURASSA		WELL #:		107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454 -	4992
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BARKER		WELL #:		6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278 -	12411
09	1710 X	1572	-0-	-138	-0-	1525	2	47	9	Y	43	46
10	1767 X	1635	-0-	-132	-0-	1614	2	21	9	Y	19	58
11	1710 X	1700	-0-	-10	-0-	1693	2	7	9	Y	6	59
12	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	1230	2	8	9	Y	7	61
01	1643 N	1078	-0-	-565	-0-	1063	2	15	9	Y	14	70
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1506	2	25	9	Y	23	87
-----												
JOHNSON, L.A.		WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187 -	11998
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2122	2	14	9	N	13	144
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	N	9	153
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	N	1	154
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2002	2	2	9	N	2	156
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-	156
*02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-	156
-----												
BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230 -	12139
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26	47
10	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1562	2	15	9	Y	14	47
11	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1465	2	64	9	Y	58	92
12	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1415	2	35	9	Y	32	111
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1632	2	32	9	Y	29	126
*02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BARKER		WELL #:		9053	RRCID ->	204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	11050	-	12110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	346 2	9 9	Y	8	8	1 8			75
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	350 2	21 9	Y	19	8	1 8			93
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	324 2	14 9	Y	13	8	1 8			105
12		372 N	290	-0-	-82	-0-	280 2	10 9	Y	9	8	1 8			113
01		372 N	296	-0-	-76	-0-	288 2	8 9	Y	7					120
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	292 2	15 9	Y	14					134
-----															
JOHNSON, L. A.		WELL #:		3059H	RRCID ->	204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11514	-	15579	
09		15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	14738 2	388 9	Y	353	8	314 1	83 8		110
10		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	15327 2	404 9	Y	367	8	157 1	101 8		219
11		13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	13194 2	328 9	Y	298	8	312 1	67 8		138
12		13981 X	13620	-0-	-361	-0-	13237 2	383 9	Y	348	8	159 1	76 8		251
01		13981 X	11994	-0-	-1987	-0-	11678 2	316 9	Y	287	8	316 1	63 8		159
02		12628 X	2349	-0-	-10279	-0-	2236 2	113 9	Y	103	8	157 1	23 8		82
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		7059	RRCID ->	205009	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11108	-	12006	
09		870 N	772	-0-	-98	-0-	742 2	30 9	Y	27	8	8 8			45
10		806 N	712	-0-	-94	-0-	677 2	35 9	Y	32	8	50 1	11 8		16
11		810 N	585	-0-	-225	-0-	571 2	14 9	Y	13	8	8 8			21
12		682 N	553	-0-	-129	-0-	536 2	17 9	Y	15	8	7 8			29
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	633 2	25 9	Y	23	8	8 8			44
*02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	652 2	26 9	Y	24	8	37 1	9 8		22
-----															
WISE SWD		WELL #:		1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4638	-	5146	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	11329	-	12181	
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-					58
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-					58
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	6					64
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1061 2	58 9	N	53	8	20 8			97
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1215 2	31 9	N	28	8	17 8			108
*02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1639 2	20 9	N	18	8	14 8			112
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1359	RRCID ->	208369	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11349	-	12024	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
-----															
BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	11413	-	12105	
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-					-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-					-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-					-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		Y	-0-					-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-					-0-
02		168 N	113	-0-	-55	-0-	113 2		Y	-0-					-0-

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1231	2	17	9	Y	15	3	8			128
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	Y	18	93	1	3	8	50
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1113	2	37	9	Y	34	3	8			81
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1460	2	48	9	Y	44	6	8			119
01	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1063	2	42	9	Y	38	5	8			152
*02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1173	2	31	9	Y	28	103	1	6	8	71

-----

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

09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2318	2	8	9	Y	7	3	8			49
10	2511 N	2429	-0-	-82	-0-	2414	2	15	9	Y	14	4	8			59
11	2370 N	2049	-0-	-321	-0-	2038	2	11	9	Y	10	1	8			68
12	2418 N	1858	-0-	-560	-0-	1847	2	11	9	Y	10	1	8			77
01	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	2140	2	7	9	Y	6	1	8			82
02	1904 N	1810	-0-	-94	-0-	1799	2	11	9	Y	10	1	8			91

-----

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

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

-----

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

-----

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

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

-----

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

09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	Y	6	1	8			78
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	2	8			80
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2	1	8			81
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3	1	8			83
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	Y	5					88
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	Y	6	1	8			93

-----

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
JOHNSON, L.A. WELL #: 8059 RRCID -> 209152 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12209 PERF.11127 - 11954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	162
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	179
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					183
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2			183
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					183
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					183
-----												
WISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588												
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2	35	9	192
10		1798 N	1478	-0-	-320	-0-	-0-	1444	2	34	9	220
11		1620 N	1278	-0-	-342	-0-	-0-	1241	2	37	9	252
12		1674 N	1136	-0-	-538	-0-	-0-	1107	2	29	9	76
01		1488 N	1094	-0-	-394	-0-	-0-	1053	2	41	9	103
*02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2	11	9	104
-----												
PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843												
09		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2	67	9	27
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	3225	2	59	9	34
11		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	3344	2	102	9	69
12		3100 N	4270	-0-	1170	-0-	1170	4205	2	65	9	92
01		5338 X	4168	-0-	-1170	-0-	-0-	4106	2	62	9	114
*02		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	2	98	9	92
-----												
PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879												
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
-----												
WISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515												
09		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	3323	2	65	9	231
10		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	3463	2	85	9	109
11		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	3754	2	88	9	184
12		3503 X	2669	-0-	-834	-0-	-0-	2608	2	61	9	234
01		3534 X	3449	-0-	-85	-0-	-0-	3386	2	63	9	93
02		3584 X	3547	-0-	-37	-0-	-0-	3493	2	54	9	138
-----												
WISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516												
09		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	72
10		1488 N	1391	-0-	-97	-0-	-0-	1351	2	40	9	99
11		1320 N	1079	-0-	-241	-0-	-0-	1053	2	26	9	119
12		1364 N	1096	-0-	-268	-0-	-0-	1068	2	28	9	141
01		1395 N	1168	-0-	-227	-0-	-0-	1156	2	12	9	149
*02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2	32	9	175
-----												
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537												
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2	29	9	122
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	2	32	9	148
11		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2	21	9	65
12		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	2	14	9	72
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2	51	9	109
*02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2	59	9	154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197	- 13526			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	780 N	662	-0-	-118	-0-	662	2			Y	-0-				48
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-				48
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				48
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-				48
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-				48
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-				48

PEAK-WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10950	- 12508
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3 9	Y	3		10
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3 9	Y	3		13
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4 9	Y	4	9 1	8
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1 9	Y	1		9
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	318	2	4 9	Y	4		13
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3 9	Y	3		16

HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11190	- 13658
09	80 X	80	-0-	-0-	-0-	60	2	20 9	Y	18		128
10	186 X	94	-0-	-92	-0-	75	2	19 9	Y	17		145
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		145
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		145
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		145

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886	- 13238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11431	- 13340
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		18
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7 9	Y	6	4 8	20
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	75	2	13 9	Y	12		32
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	74	2	20 9	Y	18		50
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2 9	Y	2	36 1 2 8	14
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2		Y	-0-		14

WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11091	- 12225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11413	- 13389
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8 9	Y	7	2 8	35
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14 9	Y	13	30 1 3 8	15
11	480 N	239	-0-	-241	-0-	238	2	1 9	Y	1	1 8	15
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	375	2	2 9	Y	2	10 1 1 8	6
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	10	2 8	14
02	224 N	28	-0-	-196	-0-	15	2	13 9	Y	12	11 1 7 8	8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301	- 12112
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	990 N	927	-0-	-63	-0-		927 2		Y	-0-		1
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1028 2		Y	-0-		1
11	960 N	954	-0-	-6	-0-		954 2		Y	-0-		1
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022 2		Y	-0-		1
*01	930 N	800	-0-	-130	-0-		800 2		Y	-0-		1
02	840 N	679	-0-	-161	-0-		679 2		Y	-0-		-0-
-----												
THOMAS		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935	- 12601
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		2632 2	6 9	N	5	5 8	55
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		2678 2	2 9	N	2	2 8	55
11	2730 N	2262	-0-	-468	-0-		2256 2	6 9	N	5	5 8	55
12	2728 N	2667	-0-	-61	-0-		2663 2	4 9	N	4	4 8	55
01	2666 N	2522	-0-	-144	-0-		2513 2	9 9	N	8	3 8	60
*02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		2198 2	10 9	N	9	4 8	65
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378	- 13514
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451	- 13536
09	990 N	843	-0-	-147	-0-		790 2	53 9	Y	48	10 8	268
10	1209 N	933	-0-	-276	-0-		888 2	45 9	Y	41	194 1	100
11	1080 N	776	-0-	-304	-0-		719 2	57 9	Y	52	9 8	143
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-		944 2	42 9	Y	38	9 8	172
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1095 2	48 9	Y	44	11 8	205
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1050 2	15 9	Y	14	11 8	208
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314	- 13513
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1485 2	62 9	Y	56	13 8	117
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1426 2	84 9	Y	76	10 8	183
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-		915 2	31 9	Y	28	165 1	43
12	1581 N	841	-0-	-740	-0-		822 2	19 9	Y	17	1 8	59
01	1519 N	777	-0-	-742	-0-		721 2	56 9	Y	51	1 8	109
02	896 N	726	-0-	-170	-0-		651 2	75 9	Y	68	1 8	176
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034	- 11396
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
PEAK-WALSER				WELL #: 4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5468 2	175 9	Y	159	195 1	6 8	59
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6024 2	150 9	Y	136	140 1	2 8	53
11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4966 2	145 9	Y	132	71 1	8 8	106
12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6131 2	55 9	Y	50	61 1	6 8	89
01	6169 X	4862	-0-	-1307	-0-	4688 2	174 9	Y	158	138 1	5 8	104
02	5572 X	4473	-0-	-1099	-0-	4376 2	97 9	Y	88	78 1	9 8	105
-----												
PEAK-WALSER				WELL #: 4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2228 2	33 9	Y	30	4 8		102
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2273 2	31 9	Y	28	2 8		128
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1778 2	55 9	Y	50	88 1	7 8	83
12	2263 N	1701	-0-	-562	-0-	1684 2	17 9	Y	15	6 8		92
01	2263 N	1604	-0-	-659	-0-	1578 2	26 9	Y	24	4 8		112
*02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1754 2	42 9	Y	38	11 8		139
-----												
PEAK-WALSER				WELL #: 5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726
09	7380 X	6443	-0-	-937	-0-	6382 2	61 9	Y	55	73 1	29 8	63
10	7099 X	5882	-0-	-1217	-0-	5829 2	53 9	Y	48	65 1	10 8	36
11	7410 X	4767	-0-	-2643	-0-	4694 2	73 9	Y	66	38 8		64
12	5611 X	4557	-0-	-1054	-0-	4506 2	51 9	Y	46	27 8		83
01	5611 X	4121	-0-	-1490	-0-	4078 2	43 9	Y	39	23 8		99
02	5068 X	3498	-0-	-1570	-0-	3422 2	76 9	Y	69	45 1	39 8	84
-----												
PEAK-WALSER				WELL #: 8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849
09	6139 X	3658	-0-	-2481	-0-	3614 2	44 9	Y	40	48 1	17 8	49
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3873 2	52 9	Y	47	51 1	6 8	39
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2760 2	56 9	Y	51	20 8		70
12	4340 X	3382	-0-	-958	-0-	3346 2	36 9	Y	33	13 8		90
01	4340 X	3265	-0-	-1075	-0-	3228 2	37 9	Y	34	12 8		112
02	3556 X	2268	-0-	-1288	-0-	2216 2	52 9	Y	47	50 1	19 8	90
-----												
THOMAS SWD				WELL #: 1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4416	- 4886
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARKER				WELL #: 3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2031 2	61 9	Y	55	8 8		105
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2303 2	65 9	Y	59	99 1	16 8	49
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2043 2	55 9	Y	50	9 8		90
12	2170 N	1440	-0-	-730	-0-	1375 2	65 9	Y	59	98 1	9 8	42
01	2325 N	1854	-0-	-471	-0-	1821 2	33 9	Y	30	7 8		65
02	1960 N	1818	-0-	-142	-0-	1767 2	51 9	Y	46	9 8		102
-----												
BARKER				WELL #: 4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2198 2	64 9	Y	58	101 1		68
10	2263 X	2224	-0-	-39	-0-	2158 2	66 9	Y	60	11 8		117
11	2190 X	2030	-0-	-160	-0-	1960 2	70 9	Y	64	101 1	8 8	72
12	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	1920 2	59 9	Y	54	10 8		116
01	2139 N	2051	-0-	-88	-0-	1984 2	67 9	Y	61	99 1	10 8	68
*02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2063 2	85 9	Y	77	12 8		133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.	10763 - 12652
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4350 X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2			Y	-0-	260
10	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3696	2	18	9	Y	16	90
11	4080 X	2971	-0-	-1109	-0-	2967	2	4	9	Y	4	94
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	2	1	9	Y	1	95
01	3255 X	2502	-0-	-753	-0-	2498	2	4	9	Y	4	99
*02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2945	2	33	9	Y	30	129
-----												
DIXON, IRENE				WELL #: 9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10893 - 12674
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2438	2	39	9	N	35	77
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	N	32	108
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2268	2	48	9	N	44	145
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2179	2	57	9	N	52	192
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2209	2	23	9	N	21	208
*02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1848	2	43	9	N	39	45
-----												
WISE, JOHN C.				WELL #: 1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11081 - 13426
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-	-0-
-----												
PEAK-WALSER				WELL #: 2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	11024 - 12746
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-	-0-
10	3100 N	4895	-0-	1795	-0-	1795	2	22	9	Y	20	20
11	3000 N	5327	-0-	2327	-0-	4122	2	57	9	Y	52	72
12	9415 X	5293	-0-	-4122	-0-	5268	2	25	9	Y	23	15
01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5709	2	33	9	Y	30	45
*02	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5907	2	47	9	Y	43	88
-----												
WISE, JOHN C.				WELL #: 1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11018 - 13360
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	469	2	17	9	Y	15	118
10	961 N	559	-0-	-402	-0-	542	2	17	9	Y	15	130
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20	9	Y	18	147
12	961 X	315	-0-	-646	-0-	294	2	21	9	Y	19	163
01	558 X	315	-0-	-243	-0-	305	2	10	9	Y	9	170
02	504 X	404	-0-	-100	-0-	381	2	23	9	Y	21	188
-----												
HELTON				WELL #: 2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11243 - 12617
09	3300 X	2919	-0-	-381	-0-	2868	2	51	9	Y	46	100
10	3410 X	2507	-0-	-903	-0-	2435	2	72	9	Y	65	59
11	3300 X	2755	-0-	-545	-0-	2709	2	46	9	Y	42	86
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3233	2	70	9	Y	64	55
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2658	2	69	9	Y	63	104
*02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2575	2	129	9	Y	117	117
-----												
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	10955 - 12583
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	11234	-	13309	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1775	2	11	9	Y	10	6	8	37
10		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1770	2	18	9	Y	16	9	8	44
11		1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1753	2	7	9	Y	6	6	8	44
12		1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1609	2	8	9	Y	7	7	8	44
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	Y	5	5	8	44
02		1652 N	1544	-0-	-108	-0-	1540	2	4	9	Y	4	4	8	44
-----															
PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11060	-	12789	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11348	-	13343	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	11364	-	13335	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.	11310	-	13416	
09		3330 X	3171	-0-	-159	-0-	3099	2	72	9	Y	65	8	8	163
10		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3338	2	50	9	Y	45	115	1	83
11		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3296	2	85	9	Y	77	10	8	150
12		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3435	2	80	9	Y	73	144	1	70
01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3970	2	64	9	Y	58	8	8	120
02		3136 X	3057	-0-	-79	-0-	2994	2	63	9	Y	57	8	8	169
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	10973	-	12664	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	13209	PERF.	11030	-	12744	
09		5670 X	2671	-0-	-2999	-0-	2630	2	41	9	Y	37	46	1	45
10		5859 X	2948	-0-	-2911	-0-	2903	2	45	9	Y	41	47	1	34
11		4080 X	2686	-0-	-1394	-0-	2634	2	52	9	Y	47	17	8	64
12		2852 X	2776	-0-	-76	-0-	2739	2	37	9	Y	34	11	8	87
01		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3058	2	36	9	Y	33	12	8	108
02		2576 X	2543	-0-	-33	-0-	2488	2	55	9	Y	50	49	1	91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.	11464	-	13394
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1644 2	47 9	Y	43	10 8				90
10	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1666 2	80 9	Y	73	76 1	12 8			75
11	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1536 2	77 9	Y	70	8 8				137
12	1736 N	885	-0-	-851	-0-	841 2	44 9	Y	40	90 1	7 8			80
01	1736 N	480	-0-	-1256	-0-	433 2	47 9	Y	43	8 8				115
02	1512 N	710	-0-	-802	-0-	671 2	39 9	Y	35	95 1	7 8			48
-----														
BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.	11320	-	13329
09	2734 N	1849	-0-	-885	-0-	1839 2	10 9	Y	9	3 8				45
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1957 2	6 9	Y	5	4 8				46
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1908 2	4 9	Y	4	4 8				46
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1813 2	4 9	Y	4	4 8				46
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2229 2	12 9	Y	11	2 8				55
*02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1966 2	28 9	Y	25	47 1	4 8			29
-----														
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	10973	-	13447
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	11097	-	12817
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	11319	-	13498
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-					-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-					-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-					-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-					-0-
-----														
BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	11359	-	13350
09	1110 N	981	-0-	-129	-0-	975 2	6 9	Y	5	5 8				88
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1173 2	20 9	Y	18	6 8				100
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1171 2	21 9	Y	19	3 8				116
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1084 2	46 9	Y	42	90 1	3 8			65
01	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1090 2	51 9	Y	46	2 8				109
02	1120 N	995	-0-	-125	-0-	969 2	26 9	Y	24	3 8				130
-----														
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11011	-	12866
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2608 2	3 9	Y	3	3 8				93
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		Y	-0-					93
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2750 2	6 9	Y	5	5 8				93
12	3100 N	3151	-0-	51	51	3147 2	4 9	Y	4	4 8				93
01	2581 N	2530	-0-	-51	-0-	2527 2	3 9	Y	3	3 8				93
*02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2348 2	9 9	Y	8	8 8				93

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

PEAK-WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995	- 12747
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688					
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	Y	3	3	8	53		
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	2	7	9	Y	6	4	8	55		
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	Y	11	2	8	64		
12	1116	N	915	-0-	-201	-0-	894	2	21	9	Y	19	2	8	81		
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	Y	32	59	1	2	8	52
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1316	2	94	9	Y	85	5	8		132	

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215				
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	195	1		17
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	244	2	3	9	N	3				20
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-				20
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				20
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	356	2	8	9	N	7				27
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				27

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866			
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	376	2	6	9	Y	5	4	8	81
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	261	2	13	9	Y	12	9	8	84
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	24	7	8	101
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	29	6	8	124
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	403	2	14	9	Y	13	9	8	128
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	2	10	9	Y	9	8	8	129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	11112 - 13149			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11341 - 13199			
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	-0-	943	2	32	9	Y	29			151
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2	32	9	Y	29			180
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2	23	9	Y	21			201
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	55	9	Y	50			251
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2	65	9	Y	59	189	1	121
*02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	64	9	Y	58			179
-----															
HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	11281 - 11659			
09	990 N	704	-0-	-286	-0-	-0-	695	2	9	9	N	8	192	1	5 8 73
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	N	6	6	8	73
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2	3	9	N	3	3	8	73
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	N	3	3	8	73
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3	3	8	73
02	1316 N	1269	-0-	-47	-0-	-0-	1251	2	18	9	N	16	4	8	85
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968 - 12640			
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-	3923	2	26	9	Y	24	115	1	5 8 65
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	4344	2	35	9	Y	32	3	8	94
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	-0-	3932	2	32	9	Y	29	12	8	111
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	4825	2	21	9	Y	19	6	8	124
01	4371 X	4282	-0-	-89	-0-	-0-	4245	2	37	9	Y	34	5	8	153
02	3948 X	3288	-0-	-660	-0-	-0-	3243	2	45	9	Y	41	111	1	6 8 77
-----															
BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296 - 13285			
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	100	9	Y	91	32	8	59
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2	83	9	Y	75	20	8	114
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2	45	9	Y	41	87	1	16 8 52
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	2	45	9	Y	41	14	8	79
01	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	-0-	1980	2	33	9	Y	30	9	8	100
*02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2	59	9	Y	54	9	8	145
-----															
HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574 - 13624			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10927 - 12645			
09	3120 X	3020	-0-	-100	-0-	-0-	2975	2	45	9	Y	41			87
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	3236	2	10	9	Y	9			96
11	3120 X	2693	-0-	-427	-0-	-0-	2684	2	9	9	Y	8			104
12	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	-0-	3142	2	13	9	Y	12			116
01	3255 X	3098	-0-	-157	-0-	-0-	3078	2	20	9	Y	18			134
02	2940 X	2252	-0-	-688	-0-	-0-	2237	2	15	9	Y	14	101	1	47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK BOURASSA				WELL #: 1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974 - 12743	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WISE, JOHN C.				WELL #: 3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330 - 13361	
09	1170 N	996	-0-	-174	-0-	967	2	29	9	Y	26	6 8	100
10	1426 N	1066	-0-	-360	-0-	1012	2	54	9	Y	49	12 8	137
11	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1072	2	96	9	Y	87	115 1	6 8 103
12	1023 N	777	-0-	-246	-0-	726	2	51	9	Y	46	7 8	142
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1047	2	58	9	Y	53	9 8	186
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1141	2	80	9	Y	73	139 1	8 8 112
-----													
BUCKTHAL				WELL #: 1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808 - 11155	
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3692	2	47	9	N	43		98
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3771	2	56	9	N	51	1 8	148
11	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3537	2	50	9	N	45		193
12	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3639	2	42	9	N	38	1 8	230
01	3875 X	3814	-0-	-61	-0-	3750	2	64	9	N	58	185 1	1 8 102
*02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3483	2	44	9	N	40		142
-----													
HELTON				WELL #: 9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308 - 13579	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WALSER				WELL #: 2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11021 - 12732	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	2	45	9	Y	41	21 8	20
11	3000 N	4317	-0-	1317	-0-	4207	2	110	9	Y	100	51 8	69
12	3100 N	2828	-0-	-272	-0-	2775	2	53	9	Y	48	77 1	25 8 15
01	3100 N	4178	-0-	1078	-0-	4133	2	45	9	Y	41	20 8	36
*02	5194 X	3071	-0-	-2123	-0-	3001	2	70	9	Y	64	33 8	67
-----													
BARKER				WELL #: 1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	11313 - 13253	
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1848	2	64	9	N	58	4 8	135
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1887	2	76	9	N	69	4 8	200
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1665	2	62	9	N	56	5 8	251
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1703	2	96	9	N	87	197 1	6 8 135
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	909	2	57	9	N	52	6 8	181
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1133	2	96	9	N	87	8 8	260
-----													
JOHNSON, L.A.				WELL #: 1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238 - 13251	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922 - 12409	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							11
-----													
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322 - 13223	
09	2190 N	1931	-0-	-259	-0-	1836	2	95	9	Y	86	14 8	148
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1991	2	102	9	Y	93	106 1	111
11	2010 N	1843	-0-	-167	-0-	1776	2	67	9	Y	61	103 1	53
12	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1783	2	74	9	Y	67	16 8	104
01	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1739	2	69	9	Y	63	96 1	54
02	1708 N	1464	-0-	-244	-0-	1381	2	83	9	Y	75	15 8	114
-----													
HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344 - 13461	
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1367	2	81	9	Y	74	66 1	51
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1909	2	96	9	Y	87	64 1	56
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2008	2	127	9	Y	115	64 1	78
12	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	2968	2	87	9	Y	79	63 1	60
01	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2467	2	101	9	Y	92	67 1	56
*02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2464	2	101	9	Y	92	31 8	117
-----													
PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084 - 12603	
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5098	2	173	9	Y	157	185 1	55
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3804	2	103	9	Y	94	110 1	36
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2457	2	146	9	Y	133	54 1	107
12	3689 X	2328	-0-	-1361	-0-	2280	2	48	9	Y	44	62 1	85
01	3689 X	1966	-0-	-1723	-0-	1858	2	108	9	Y	98	116 1	65
02	3332 X	1418	-0-	-1914	-0-	1331	2	87	9	Y	79	49 1	92
-----													
HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370 - 13618	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
-----													
JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	11302 - 13233	
09	3390 X	2759	-0-	-631	-0-	2683	2	76	9	Y	69	71 1	26
10	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2896	2	79	9	Y	72	38 1	53
11	2910 X	2545	-0-	-365	-0-	2470	2	75	9	Y	68	75 1	32
12	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	2782	2	89	9	Y	81	38 1	61
01	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2647	2	74	9	Y	67	78 1	41
02	2688 X	2367	-0-	-321	-0-	2304	2	63	9	Y	57	40 1	48
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11365 - 13375	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11185 - 12461
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.10968 - 12475
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122	
-----											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10980 - 12508
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388 - 13315
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60	
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374 - 13389
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1659A	RRCID ->	219121	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11294 - 13503
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063 - 12675
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	-0-	89
10	3100 N	3180	-0-	80	80	3174	2	6	9	5	92
11	2202 N	2122	-0-	-80	-80	2105	2	17	9	15	18
12	2294 X	1840	-0-	-454	-454	1831	2	9	9	8	25
01	3193 X	1236	-0-	-1957	-1957	1227	2	9	9	8	32
02	2884 X	1588	-0-	-1296	-1296	1577	2	11	9	10	41

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	1978	-0-	-632	-0-	1974 2	4 9	Y	4			109
10	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2162 2	2 9	Y	2			111
11	2550 X	2005	-0-	-545	-0-	2005 2		Y	-0-			111
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2141 2	29 9	Y	26			137
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2146 2	43 9	Y	39			176
*02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1901 2	64 9	Y	58			234

-----

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

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

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			-0-

-----

PEAK BOURASSA 6 WELL #: 1606 RRCID -> 220026 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10998 - 12767

09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3300 2	43 9	N	39			97
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3375 2	32 9	N	29	3 8		123
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3125 2	37 9	N	34	2 8		155
12	3596 X	2800	-0-	-796	-0-	2678 2	122 9	N	111	191 1	2 8	73
01	3441 X	3017	-0-	-424	-0-	2994 2	23 9	N	21	2 8		92
*02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3233 2	6 9	N	5	2 8		95

-----

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

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

-----

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

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

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320	- 13337	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	3000 N	2198	-0-	-802	1884	2188	2	10	9	Y	9	3 8	70
10	3100 N	2011	-0-	-1089	795	2002	2	9	9	Y	8	5 8	73
11	2789 N	1994	-0-	-795	-0-	1992	2	2	9	Y	2	2 8	73
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	Y	2	2 8	73
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2450	2	3	9	Y	3	3 8	73
*02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	Y	4	4 8	73
-----													
BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	- 13299	
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1584	2	48	9	Y	44	91 1	41
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1670	2	28	9	Y	25	14 8	52
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1720	2	14	9	Y	13	12 8	53
12	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1417	2	13	9	Y	12	10 8	55
01	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1292	2	20	9	Y	18	10 8	63
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	Y	27	12 8	78
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	- 12439	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1		9
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2	7 1	4
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	Y	1		5
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-		5
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		5
02	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-		5
-----													
BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331	
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	4 8	153
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	7 8	154
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	Y	5	5 8	154
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2225	2	7	9	Y	6	6 8	154
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1693	2	24	9	Y	22	6 8	170
02	1400 N	1338	-0-	-62	-0-	1297	2	41	9	Y	37	144 1	56
-----													
PEAK-WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010	- 12581	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
-----													
DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976	- 12811	
09	3720 X	2764	-0-	-956	-0-	2742	2	22	9	Y	20	76 1	46
10	3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2742	2	28	9	Y	25	1 8	70
11	2940 X	2276	-0-	-664	-0-	2251	2	25	9	Y	23	6 8	87
12	3038 X	1796	-0-	-1242	-0-	1777	2	19	9	Y	17	5 8	99
01	3038 X	938	-0-	-2100	-0-	920	2	18	9	Y	16	3 8	112
*02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2750	2	43	9	Y	39	82 1	53
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11410	- 13477	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11111	- 12795	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8						-0-	
-----													
BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337	- 13323	
09	2130 N	2001	-0-	-129	-0-	1987	2	14	9	Y	13	2 8	136
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22	99 1	52
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2044	2	29	9	Y	26	2 8	76
12	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	1972	2	37	9	Y	34	5 8	105
01	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	1852	2	30	9	Y	27	3 8	129
02	1820 N	1684	-0-	-136	-0-	1659	2	25	9	Y	23	87 1	57
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935	- 12680	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
-----													
BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330	- 13330	
09	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	1589	2	36	9	Y	33	4 8	109
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1736	2	33	9	Y	30	77 1	55
11	1710 N	1708	-0-	-2	-0-	1701	2	7	9	Y	6	6 8	55
12	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1596	2	35	9	Y	32	53 1	28
01	1767 N	1438	-0-	-329	-0-	1393	2	45	9	Y	41	7 8	62
02	1596 N	1440	-0-	-156	-0-	1390	2	50	9	Y	45	7 8	100
-----													
BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310	- 13292	
09	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	1552	2	11	9	Y	10	117 1	58
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-		58
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-		58
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	2	7	9	Y	6		64
01	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1208	2	9	9	Y	8		72
02	1400 N	1151	-0-	-249	-0-	1151	2			Y	-0-		72
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015	- 12683	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973	
09	2250 N	2141	-0-	-109	-0-	2123	2	18	9	Y	16	187 1	85
10	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2150	2	30	9	Y	27	2 8	110
11	2310 N	2095	-0-	-215	-0-	2039	2	56	9	Y	51	11 8	150
12	2015 N	297	-0-	-1718	-0-	188	2	109	9	Y	99	180 1	67
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2 8	67
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-		67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
-----																	
HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607					
09	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2781	2	83	9	Y	75	58	1	19	8	46
10	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	2527	2	97	9	Y	88	58	1	25	8	51
11	3180	X	2436	-0-	-744	-0-	2327	2	109	9	Y	99	58	1	18	8	74
12	2573	X	1479	-0-	-1094	-0-	1427	2	52	9	Y	47	60	1	15	8	46
01	2573	X	1366	-0-	-1207	-0-	1298	2	68	9	Y	62	51	1	21	8	36
02	2324	X	1879	-0-	-445	-0-	1791	2	88	9	Y	80	23	8			93
-----																	
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																	
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351					
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1635	2	18	9	Y	16	6	8			124
10	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	1583	2	9	9	Y	8		4	8		128
11	1740	N	481	-0-	-1259	-0-	470	2	11	9	Y	10		2	8		136
12	1705	N	17	-0-	-1688	-0-	13	2	4	9	Y	4					140
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	102	1			38
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					38
-----																	
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996	- 12657					
09	2490	X	2475	-0-	-15	-0-	2443	2	32	9	Y	29	3	8			105
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2451	2	29	9	Y	26		1	8		130
11	2520	N	2058	-0-	-462	-0-	2024	2	34	9	Y	31	106	1	5	8	50
12	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2284	2	29	9	Y	26		3	8		73
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2598	2	22	9	Y	20		3	8		90
*02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2098	2	44	9	Y	40	87	1	6	8	37
-----																	
BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254	- 13305					
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	197	2	6	9	Y	5					72
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	290	2	15	9	Y	14		1	8		85
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	203	2	13	9	Y	12					97
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	Y	8					105
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	200	2	8	9	Y	7					112
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	155	2	14	9	Y	13					125
-----																	
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278	- 13273					
09	2700	X	2660	-0-	-40	-0-	2621	2	39	9	Y	35					118
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2791	2	52	9	Y	47					165
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2738	2	40	9	Y	36	126	1			75
12	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2588	2	53	9	Y	48					123
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2797	2	63	9	Y	57					180
*02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2390	2	52	9	Y	47	136	1			91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330	-	13397		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		930 N	559	-0-	-371	-0-	558	2	1	9	Y	1	1	8		93
10		961 N	953	-0-	-8	-0-	925	2	28	9	Y	25	3	8		115
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	908	2	31	9	Y	28	4	8		139
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	878	2	69	9	Y	63	107	1	5 8	90
01		837 N	740	-0-	-97	-0-	707	2	33	9	Y	30	3	8		117
02		756 N	724	-0-	-32	-0-	695	2	29	9	Y	26	6	8		137
-----																
DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986	-	12669		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985	-	13486		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524	-	13533		
09		240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-				6
10		279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-				6
11		240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2			Y	-0-				6
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-				6
*01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-				6
*02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-				-0-
-----																
BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292	-	13311		
09		4500 X	2864	-0-	-1636	-0-	2822	2	42	9	Y	38				238
10		4185 X	2894	-0-	-1291	-0-	2868	2	26	9	Y	24				262
11		3060 X	2798	-0-	-262	-0-	2797	2	1	9	Y	1				263
12		2821 X	2610	-0-	-211	-0-	2540	2	70	9	Y	64	189	1		138
01		2821 X	2643	-0-	-178	-0-	2604	2	39	9	Y	35				173
02		2548 X	2175	-0-	-373	-0-	2074	2	101	9	Y	92				265
-----																
PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11000	-	12670		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
-----																
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11116	-	12645		
09		1710 N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-				116
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1576	2	6	9	Y	5	3	8		118
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1423	2	15	9	Y	14	114	1	3 8	15
12		1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1068	2	15	9	Y	14	3	8		26
01		1240 N	936	-0-	-304	-0-	925	2	11	9	Y	10	3	8		33
02		1120 N	983	-0-	-137	-0-	971	2	12	9	Y	11	3	8		41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC				//CONT.//	491579												
DOBBS, FINSTERWALD				WELL #:	4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	11252 - 13597				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
BARKER				WELL #:	1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11172 - 13295				
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	Y	11	4	8		91	
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7	4	8		94	
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1685	2	3	9	Y	3	2	8		95	
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	Y	4	2	8		97	
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1184	2	8	9	Y	7	2	8		102	
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	2	8	9	Y	7	2	8		107	
-----																	
DIXON, IRENE				WELL #:	1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11037 - 12726				
09	7110	X	268	-0-	-6842	-0-	247	2	21	9	Y	19	19	8		113	
10	6820	X	101	-0-	-6719	-0-	91	2	10	9	Y	9	9	8		113	
11	690	X	204	-0-	-486	-0-	158	2	46	9	Y	42	42	8		113	
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	29	29	8		113	
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	15	15	8		113	
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	64	64	8		113	
-----																	
JOHN C. VISE				WELL #:	5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	11380 - 13455				
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1269	2	84	9	Y	76	191	1	5	8	111
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1077	2	83	9	Y	75	7	8		179	
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1136	2	24	9	Y	22	5	8		196	
12	1395	N	834	-0-	-561	-0-	791	2	43	9	Y	39	6	8		229	
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	929	2	36	9	Y	33	8	8		254	
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1026	2	51	9	Y	46	194	1	9	8	97
-----																	
JOHNSON, L. A.				WELL #:	1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.	11276 - 13306				
09	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1014	2	33	9	Y	30	3	8		74	
10	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1120	2	10	9	Y	9	5	8		78	
11	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1123	2	23	9	Y	21	7	8		92	
12	1085	N	145	-0-	-940	-0-	114	2	31	9	Y	28	62	1	11	8	47
01	1116	N	340	-0-	-776	-0-	315	2	25	9	Y	23	9	8		61	
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1023	2	44	9	Y	40	6	8		95	
-----																	
VISE, JOHN C.				WELL #:	1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11446 - 13514				
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1396	2	76	9	Y	69	11	8		105	
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1685	2	108	9	Y	98	88	1	18	8	97
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1263	2	55	9	Y	50	9	8		138	
12	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1350	2	31	9	Y	28	91	1	6	8	69
01	1798	N	949	-0-	-849	-0-	899	2	50	9	Y	45	6	8		108	
02	1232	N	1021	-0-	-211	-0-	971	2	50	9	Y	45	90	1	6	8	57
-----																	
JOHNSON, L. A.				WELL #:	1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11250 - 13297				
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1001	2	56	9	Y	51	24	8		74	
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1775	2	58	9	Y	53	50	8		77	
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1883	2	50	9	Y	45	31	8		91	
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2524	2	56	9	Y	51	61	1	31	8	50
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2957	2	53	9	Y	48	31	8		67	
*02	2800	N	3132	-0-	332	332	3058	2	74	9	Y	67	32	8		102	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011										TOTAL DEPTH 13646	PERF.11276 - 13527		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1590 N	1366	-0-	-224	-0-	1351 2	15 9	Y	14	14	9 8		48
10	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1341 2	70 9	Y	64	64	13 8		99
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1345 2	51 9	Y	46	46	8 8		137
12	1426 N	1121	-0-	-305	-0-	1097 2	24 9	Y	22	22	97 1	5 8	57
01	1426 N	1072	-0-	-354	-0-	1041 2	31 9	Y	28	28	3 8		82
02	1316 N	1087	-0-	-229	-0-	1039 2	48 9	Y	44	44	3 8		123
-----													
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH 13516	PERF.11274 - 13281		
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	225 2	2 9	Y	2	2			53
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	159 2	3 9	Y	3	3			56
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	135 2	3 9	Y	3	3			59
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2		Y	-0-	-0-			59
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	218 2	12 9	Y	11	11			70
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	164 2	7 9	Y	6	6			76
-----													
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012										TOTAL DEPTH 13700	PERF.11446 - 13471		
09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1221 2	13 9	Y	12	12	7 8		50
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1269 2	66 9	Y	60	60	9 8		101
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1483 2	52 9	Y	47	47	9 8		139
12	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1082 2	29 9	Y	26	26	99 1	7 8	59
01	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1168 2	40 9	Y	36	36	10 8		85
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1194 2	56 9	Y	51	51	11 8		125
-----													
IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007										TOTAL DEPTH 12920	PERF.10954 - 12811		
09	990 N	952	-0-	-38	-0-	909 2	43 9	Y	39	39	3 8		83
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1190 2	9 9	Y	8	8	1 8		90
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1415 2	14 9	Y	13	13	8 8		95
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1583 2	20 9	Y	18	18	6 8		107
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1443 2	25 9	Y	23	23	4 8		126
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	593 2	19 9	Y	17	17	95 1	5 8	43
-----													
L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012										TOTAL DEPTH 13664	PERF.11266 - 13487		
09	1950 X	878	-0-	-1072	-0-	869 2	9 9	Y	8	8	8 8		53
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-	-0-			53
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-	-0-			53
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			53
-----													
PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH 13115	PERF.11068 - 12382		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
-----													
DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH 12835	PERF.11010 - 12764		
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-	-0-			77
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	-0-			77
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-	-0-			77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			77



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
HELTON				WELL #: 9060A	RRCID -> 230221	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 13540	PERF.11246	- 13466							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4830 X	4492	-0-	-338	-0-	4445	2	47	9	Y	43	11	8			99
10	4991 X	4680	-0-	-311	-0-	4603	2	77	9	Y	70	87	1	23	8	59
11	4830 X	4453	-0-	-377	-0-	4408	2	45	9	Y	41	14	8			86
12	4371 X	3732	-0-	-639	-0-	3657	2	75	9	Y	68	82	1	16	8	56
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4844	2	78	9	Y	71	19	8			108
*02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4139	2	124	9	Y	113	90	1	15	8	116
-----																
MEEK				WELL #: 5045	RRCID -> 230401	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 13547	PERF.11351	- 13238							
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					50
10	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					50
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					50
12	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					50
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					50
02	196 N	45	-0-	-151	-0-	45	2			N	-0-					50
-----																
PEAK BOURASSA				WELL #: 406	RRCID -> 230409	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 12848	PERF.10974	- 12667							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
PEAK BOURASSA				WELL #: 1207	RRCID -> 230444	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 12989	PERF.11236	- 12812							
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					97
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					97
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					97
12	T. A.	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					97
01	T. A.	106	-0-	106	189	106	2			Y	-0-					97
02	T. A.	98	-0-	98	287	98	2			Y	-0-					97
-----																
RAMP ET AL				WELL #: 5023	RRCID -> 230741	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 12415	PERF.11474	- 12334							
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					81
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2122	2	29	9	N	26					107
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14	9	N	13					120
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					120
01	1984 N	1449	-0-	-535	-0-	1449	2			N	-0-					120
*02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2155	2	18	9	N	16					136
-----																
RAMP				WELL #: 2050	RRCID -> 230907	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12417	PERF.11060	- 12357							
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					112
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					112
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					112
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					112
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	432	2	12	9	N	11					123
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	458	2	35	9	N	32					155
-----																
WALKER 52				WELL #: 4	RRCID -> 230927	COMPL. DATE 08/11/2007	TOTAL DEPTH 12493	PERF.11032	- 12377							
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			217
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8			217
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1920	2	43	9	N	39					256
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13	1	8			268
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	11	9	N	10	193	1			85
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287	- 12474	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321	- 13352	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
-----													
DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11124	- 12990	
09	2580 X	2127	-0-	-453	-0-	2101	2	26 9	Y	24	2 8		85
10	2666 X	2290	-0-	-376	-0-	2261	2	29 9	Y	26	1 8		110
11	2580 X	1976	-0-	-604	-0-	1944	2	32 9	Y	29	90 1	4 8	45
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2197	2	41 9	Y	37	3 8		79
01	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2066	2	34 9	Y	31	3 8		107
*02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1886	2	45 9	Y	41	103 1	5 8	40
-----													
HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11228	- 13098	
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2373	2	81 9	Y	74	64 1	12 8	51
10	3100 N	3188	-0-	88	88	3097	2	91 9	Y	83	65 1	10 8	59
11	3000 N	3142	-0-	142	230	3036	2	106 9	Y	96	67 1	3 8	85
12	3112 X	2882	-0-	-230	-0-	2825	2	57 9	Y	52	69 1	8 8	60
01	3193 X	2509	-0-	-684	-0-	2437	2	72 9	Y	65	67 1	6 8	52
02	2940 X	2319	-0-	-621	-0-	2247	2	72 9	Y	65	2 8		115
-----													
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488	- 13540	
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	2	40 9	Y	36	12 8		123
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2173	2	52 9	Y	47	21 8		149
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2289	2	28 9	Y	25	97 1	12 8	65
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2172	2	20 9	Y	18	11 8		72
01	2232 N	2006	-0-	-226	-0-	1950	2	56 9	Y	51	14 8		109
02	2156 N	2143	-0-	-13	-0-	2073	2	70 9	Y	64	17 8		156
-----													
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035	- 12314	
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3 9	N	3			100
10	558 N	503	-0-	-55	-0-	501	2	2 9	N	2			102
11	600 N	327	-0-	-273	-0-	326	2	1 9	N	1			103
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	480	2	4 9	N	4			107
01	496 N	383	-0-	-113	-0-	371	2	12 9	N	11			118
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13 9	N	12			130
-----													
HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684	- 10880	
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7 9	Y	6	5 1	1 8	4
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	2	8 9	Y	7	5 1	1 8	5
11	990 N	673	-0-	-317	-0-	665	2	8 9	Y	7	6 1		6
12	1457 N	1024	-0-	-433	-0-	1020	2	4 9	Y	4	5 1	1 8	4
01	1674 N	978	-0-	-696	-0-	972	2	6 9	Y	5	5 1	1 8	3
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4 9	Y	4			7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WALSER				WELL #: 1729	RRCID -> 232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11202	-	12992
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	869	2	8	9	N	7		217
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	N	10	2 8	225
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	N	11	1 8	235
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	N	8	1 8	242
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1031	2	8	9	N	7	1 8	248
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7	2 8	253
-----													
WALSER				WELL #: 730	RRCID -> 233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	10829	-	12837
09	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	1584	2	39	9	Y	35	5 8	110
10	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1718	2	37	9	Y	34	2 8	142
11	1860 N	1343	-0-	-517	-0-	1292	2	51	9	Y	46	98 1	83
12	1674 N	732	-0-	-942	-0-	722	2	10	9	Y	9	4 8	88
01	1767 N	1006	-0-	-761	-0-	983	2	23	9	Y	21	4 8	105
02	1260 N	789	-0-	-471	-0-	756	2	33	9	Y	30	8 8	127
-----													
MEEK				WELL #: 1045A	RRCID -> 233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.	11469	-	13438
09	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1719	2	32	9	N	29	9 8	182
10	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1681	2	36	9	N	33	12 8	203
11	1830 N	1505	-0-	-325	-0-	1471	2	34	9	N	31	9 8	225
12	1798 N	1393	-0-	-405	-0-	1351	2	42	9	N	38	8 8	255
01	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1495	2	45	9	N	41	11 8	285
*02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1370	2	53	9	N	48	197 1	125
-----													
PEAK BOURASSA				WELL #: 907	RRCID -> 233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11200	-	12681
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DOBBS, FINSTERWALD				WELL #: 1351	RRCID -> 234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11492	-	13513
09	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	1331	2	6	9	Y	5	5 8	132
10	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	1386	2	13	9	Y	12	9 8	135
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1637	2	12	9	Y	11	9 8	137
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1482	2	10	9	Y	9	9 8	137
01	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	1094	2	52	9	Y	47	9 8	175
02	1204 N	1064	-0-	-140	-0-	925	2	139	9	Y	126	190 1	103
-----													
FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 251	RRCID -> 234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446	-	13538
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	Y	9	9 8	44
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1264	2	14	9	Y	13	13 8	44
11	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1258	2	10	9	Y	9	9 8	44
12	1240 N	198	-0-	-1042	-0-	190	2	8	9	Y	7	7 8	44
01	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1005	2	9	9	Y	8	8 8	44
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1776	2	4	9	Y	4	4 8	44
-----													
SHELL FEE 57				WELL #: 2	RRCID -> 234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11512	-	12363
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2679	2	63	9	N	57	196 1	141
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2848	2	107	9	N	97		238
11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2579	2	67	9	N	61	197 1	102
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1942	2	26	9	N	24		126
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2553	2	72	9	N	65		191
*02	2800 N	2900	-0-	100	100	2860	2	40	9	N	36		227

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
HELTON				WELL #:	860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.	12078 - 13276
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	863	-0-	-307	-0-		850 2	13 9	Y	12	5 8		20
10	1178 N	954	-0-	-224	-0-		928 2	26 9	Y	24	17 1	16 8	11
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-		980 2	21 9	Y	19	14 8		16
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-		947 2	23 9	Y	21	15 1	11 8	11
01	899 N	863	-0-	-36	-0-		841 2	22 9	Y	20	11 8		20
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-		809 2	32 9	Y	29	17 1	10 8	22
-----													
DODD				WELL #:	3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	11037 - 13498
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2188 2	110 9	N	100	12 8		178
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		2239 2	111 9	N	101	195 1	14 8	70
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2090 2	111 9	N	101	9 8		162
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2248 2	111 9	N	101	10 8		253
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		1949 2	113 9	N	103	201 1	8 8	147
*02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1636 2	95 9	N	86	11 8		222
-----													
PEAK BOURASSA				WELL #:	906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11004 - 12691
09	30 N	7	-0-	-23	-0-		7 2		Y	-0-			31
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			31
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		Y	-0-			31
12	T. A.	6	-0-	6	6		6 2		Y	-0-			31
*01	T. A.	3	-0-	3	9		3 2		Y	-0-			31
02	T. A.	5	-0-	5	14		5 2		Y	-0-			28
-----													
BARKER				WELL #:	1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	11342 - 13346
09	1380 N	946	-0-	-434	-0-		907 2	39 9	Y	35	6 8		119
10	1426 N	1351	-0-	-75	-0-		1316 2	35 9	Y	32	8 8		143
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1395 2	20 9	Y	18	109 1	7 8	45
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1279 2	19 9	Y	17	6 8		56
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1931 2	18 9	Y	16	6 8		66
*02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1382 2	36 9	Y	33	9 8		90
-----													
FINSTERWALD-DOBBS				WELL #:	351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11254 - 13569
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1712 2	53 9	Y	48	3 8		190
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1826 2	70 9	Y	64	193 1	6 8	55
11	1680 N	1430	-0-	-250	-0-		1385 2	45 9	Y	41	9 8		87
12	1829 N	623	-0-	-1206	-0-		570 2	53 9	Y	48	8 8		127
01	1891 N	703	-0-	-1188	-0-		622 2	81 9	Y	74	88 1	9 8	104
*02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1489 2	65 9	Y	59	17 8		146
-----													
FINSTERWALD-DOBBS				WELL #:	1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	11463 - 13587
09	2160 N	1943	-0-	-217	-0-		1890 2	53 9	Y	48	3 8		190
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2042 2	70 9	Y	64	193 1	6 8	55
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2065 2	44 9	Y	40	4 8		91
12	2015 N	1904	-0-	-111	-0-		1843 2	61 9	Y	55	5 8		141
01	2108 N	1331	-0-	-777	-0-		1242 2	89 9	Y	81	98 1	3 8	121
02	1960 N	1449	-0-	-511	-0-		1393 2	56 9	Y	51	3 8		169
-----													
MEEK				WELL #:	1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	11262 - 13272
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		1485 2	56 9	N	51	190 1	9 8	97
10	1674 N	1490	-0-	-184	-0-		1439 2	51 9	N	46	10 8		133
11	1590 N	1403	-0-	-187	-0-		1356 2	47 9	N	43	8 8		168
12	1581 N	1359	-0-	-222	-0-		1295 2	64 9	N	58	9 8		217
01	1488 N	1460	-0-	-28	-0-		1427 2	33 9	N	30	9 8		238
02	1316 N	1265	-0-	-51	-0-		1219 2	46 9	N	42	196 1	9 8	75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013										TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280	- 13509
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1172	2	8	9	Y	7	6 8	84
10	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1156	2	11	9	Y	10	8 8	86
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1148	2	24	9	Y	22	5 8	103
12	992 N	645	-0-	-347	-0-	613	2	32	9	Y	29	3 8	129
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	842	2	15	9	Y	14	8 8	135
02	896 N	746	-0-	-150	-0-	736	2	10	9	Y	9	8 8	136
-----													
WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007										TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437	- 12504
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-		-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-		-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-		-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-		-0-
*02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-		-0-
-----													
L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075	- 13184
09	3180 X	2662	-0-	-518	-0-	2626	2	36	9	Y	33	15 8	51
10	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2787	2	50	9	Y	45	57 1	18
11	2850 X	2441	-0-	-409	-0-	2416	2	25	9	Y	23	14 8	27
12	2759 X	2458	-0-	-301	-0-	2433	2	25	9	Y	23	10 8	40
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3302	2	47	9	Y	43	17 8	66
02	2268 N	2176	-0-	-92	-0-	2128	2	48	9	Y	44	55 1	37
-----													
PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008										TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985	- 12762
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
-----													
RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377	- 12727
09	1020 N	729	-0-	-291	-0-	671	2	58	9	N	53		244
10	1426 N	920	-0-	-506	-0-	891	2	29	9	N	26	191 1	79
11	1080 N	857	-0-	-223	-0-	843	2	14	9	N	13		92
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	774	2	12	9	N	11		103
01	930 N	754	-0-	-176	-0-	725	2	29	9	N	26		129
02	812 N	646	-0-	-166	-0-	626	2	20	9	N	18		147
-----													
COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008										TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799	- 12960
09	4080 X	3557	-0-	-523	-0-	3478	2	79	9	N	72		267
10	3875 X	3387	-0-	-488	-0-	3383	2	4	9	N	4	196 1	75
11	3690 X	3534	-0-	-156	-0-	3521	2	13	9	N	12		87
12	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3500	2	14	9	N	13		100
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3550	2	25	9	N	23	2 8	121
*02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3106	2	20	9	N	18		139
-----													
PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-		48
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	3	9	N	3	1 8	50
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1	9	N	1	1 8	50
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	N	3	1 8	52
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1891	2	4	9	N	4	1 8	55
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1673	2	21	9	N	19	1 8	73

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		4770 X	4252	-0-	-518	-0-	4191 2	61 9	Y		55	21 8		73
10		4929 X	4543	-0-	-386	-0-	4464 2	79 9	Y		72	84 1	28 8	33
11		4380 X	4209	-0-	-171	-0-	4168 2	41 9	Y		37	21 8		49
12		4433 X	3986	-0-	-447	-0-	3939 2	47 9	Y		43	19 8		73
01		4433 X	3375	-0-	-1058	-0-	3303 2	72 9	Y		65	19 8		119
02		4004 X	3392	-0-	-612	-0-	3312 2	80 9	Y		73	99 1	22 8	71
-----														
DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787														
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3204 2	61 9	N		55	9 8		188
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3287 2	68 9	N		62	8 8		242
11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3003 2	54 9	N		49	197 1	11 8	83
12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3056 2	68 9	N		62	20 8		125
01		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2816 2	75 9	N		68	17 8		176
*02		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2787 2	54 9	N		49	15 8		210
-----														
MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435														
09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1933 2	32 9	Y		29	7 8		120
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1858 2	41 9	Y		37	9 8		148
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1577 2	37 9	Y		34	5 8		177
12		1922 N	1335	-0-	-587	-0-	1305 2	30 9	Y		27	5 8		199
01		1891 N	1460	-0-	-431	-0-	1405 2	55 9	Y		50	182 1	5 8	62
02		1512 N	1362	-0-	-150	-0-	1312 2	50 9	Y		45	3 8		104
-----														
SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614														
09		1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1266 2	105 9	Y		95	97 1	52 8	81
10		1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1167 2	125 9	Y		114	95 1	72 8	28
11		1440 N	717	-0-	-723	-0-	637 2	80 9	Y		73	48 8		53
12		1426 N	1005	-0-	-421	-0-	889 2	116 9	Y		105	60 8		98
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1799 2	133 9	Y		121	99 1	71 8	49
*02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1443 2	92 9	Y		84	66 8		67
-----														
RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820														
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N		-0-			134
10		2542 N	1771	-0-	-771	-0-	1759 2	12 9	N		11			145
11		2400 N	2320	-0-	-80	-0-	2305 2	15 9	N		14			159
12		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2705 2	10 9	N		9			168
01		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2342 2	1 9	N		1	1 8		168
*02		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N		-0-			168
-----														
DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852														
09		630 N	617	-0-	-13	-0-	607 2	10 9	N		9			92
10		651 N	627	-0-	-24	-0-	615 2	12 9	N		11			103
11		720 N	602	-0-	-118	-0-	592 2	10 9	N		9			112
12		651 N	586	-0-	-65	-0-	569 2	17 9	N		15			127
01		620 N	565	-0-	-55	-0-	554 2	11 9	N		10			137
02		560 N	497	-0-	-63	-0-	490 2	7 9	N		6			143
-----														
MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373														
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 2	2 9	Y		2			10
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 2	2 9	Y		2			12
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	181 2	3 9	Y		3			15
12		217 N	117	-0-	-100	-0-	115 2	2 9	Y		2			17
01		186 N	90	-0-	-96	-0-	87 2	3 9	Y		3	16 1		4
02		168 N	86	-0-	-82	-0-	82 2	4 9	Y		4			8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
RAMP				WELL #: 5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109	- 13086	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			106
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			106
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2	N	-0-			106
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	1	9	8	106
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	1	9	8	106
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	26	9	8	129
-----													
MACIAS				WELL #: 3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854	- 12589	
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	69	202	1	31
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	2	9		33
11	2070	N	632	-0-	-1438	-0-	629	2	N	3	9		36
12	2077	N	1085	-0-	-992	-0-	1085	2	N	-0-			36
01	1488	N	94	-0-	-1394	-0-	94	2	N	-0-			36
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-			36
-----													
HELTON				WELL #: 1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654	- 13438	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PEAK WALSER				WELL #: 1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100	- 13000	
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6440	2	Y	161	198	1	56
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6554	2	Y	130	131	1	49
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5346	2	Y	179	72	1	134
12	6138	X	4836	-0-	-1302	-0-	4781	2	Y	50	78	1	93
01	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	4921	2	Y	145	135	1	89
02	5544	X	5137	-0-	-407	-0-	4992	2	Y	132	67	1	128
-----													
JOHNSON, L. A.				WELL #: 1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372	
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2208	2	Y	32	5	8	74
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	Y	14	10	8	78
11	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2015	2	Y	20	6	8	92
12	2263	N	1642	-0-	-621	-0-	1613	2	Y	26	62	1	50
01	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	1851	2	Y	20	3	8	67
02	1904	N	1621	-0-	-283	-0-	1578	2	Y	39	3	8	103
-----													
MEEK				WELL #: 4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352	
09	2744	N	1778	-0-	-966	-0-	1776	2	Y	2			49
10	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	1743	2	Y	2			51
11	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1538	2	Y	4			55
12	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	1393	2	Y	-0-			55
01	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1580	2	Y	11			66
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1509	2	Y	6			72
-----													
CROWNOVER				WELL #: 2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746	
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3021	2	Y	31			142
10	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	3071	2	Y	7	98	1	49
11	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	3000	2	Y	12	2	8	59
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3093	2	Y	21	2	8	78
01	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2930	2	Y	8	1	8	85
02	2660	X	2576	-0-	-84	-0-	2566	2	Y	9	1	8	93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK BOURASSA		WELL #:		1607	RRCID ->	241399	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11257 - 12950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	11014 - 13500			
09	2190 N	1839	-0-	-351	-0-	1796	2	43	9	N	39	4	8		158
10	2480 N	2159	-0-	-321	-0-	2100	2	59	9	N	54	5	8		207
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2375	2	48	9	N	44	7	8		244
12	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2953	2	17	9	N	15	14	8		245
01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2814	2	63	9	N	57	203	1	11 8	88
*02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2446	2	54	9	N	49	9	8		128
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11198 - 12730			
09	780 N	458	-0-	-322	-0-	458	2			N	-0-				67
10	837 N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-				67
11	630 N	5	-0-	-625	-0-	5	2			N	-0-				67
12	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-				67
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				67
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				67
-----															
HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10861 - 12525			
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2075	2	20	9	N	18	192	1		82
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2140	2	44	9	N	40				122
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1924	2	15	9	N	14				136
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	2	17	9	N	15	1	8		150
01	1829 N	1443	-0-	-386	-0-	1428	2	15	9	N	14				164
*02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1732	2	47	9	N	43				207
-----															
WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 12914			
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1717	2	87	9	N	79	1	8		226
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2070	2	197	9	N	179	377	1	1 8	27
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	N	1				28
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1910	2	28	9	N	25	1	8		52
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	N	2	2	8		52
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1598	2	39	9	N	35	2	8		85
-----															
BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10694 - 12772			
09	5310 X	4710	-0-	-600	-0-	4663	2	47	9	N	43				193
10	5425 X	5175	-0-	-250	-0-	5135	2	40	9	N	36	1	8		228
11	5250 X	4245	-0-	-1005	-0-	4236	2	9	9	N	8	200	1	1 8	35
12	5301 X	4580	-0-	-721	-0-	4562	2	18	9	N	16	1	8		50
01	5177 X	4380	-0-	-797	-0-	4361	2	19	9	N	17				67
02	4676 X	4420	-0-	-256	-0-	4401	2	19	9	N	17	1	8		83
-----															
SHELL FEE 57		WELL #:		9	RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	11490 - 12889			
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1				74
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	655	2	123	9	N	112				186
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	N	9				195
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1	1	8		195
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	766	2	31	9	N	28				223
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1	1	8		223



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
RAMP		WELL #:		1312	RRCID ->	242770	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10786 - 12905	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	870	N	736	-0-	-134	-0-	685	2	51	9	N	46	266
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1065	2	51	9	N	46	122
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1941	2	40	9	N	36	157
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2199	2	3	9	N	3	157
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5	157
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2099	2	37	9	N	34	188
-----													
WALKER RANCH		WELL #:		1810	RRCID ->	242774	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11067 - 13026	
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2244	2	119	9	N	108	143
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2856	2	94	9	N	85	33
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	2	9	N	2	35
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2903	2	26	9	N	24	59
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-	59
*02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-	59
-----													
WALKER		WELL #:		8011	RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	10796 - 12924	
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2602	2	46	9	N	42	260
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2865	2	23	9	N	21	92
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2696	2	4	9	N	4	96
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	N	9	105
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-	105
*02	2800	N	12437	-0-	9637	9637	12415	2	22	9	N	20	125
-----													
MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276 - 13242	
09	2880	N	2687	-0-	-193	-0-	2675	2	12	9	N	11	123
10	2976	N	2666	-0-	-310	-0-	2632	2	34	9	N	31	147
11	2850	N	2307	-0-	-543	-0-	2284	2	23	9	N	21	163
12	2790	N	2166	-0-	-624	-0-	2135	2	31	9	N	28	187
01	3100	N	3195	-0-	95	95	3167	2	28	9	N	25	208
*02	2800	N	2934	-0-	134	229	2909	2	25	9	N	23	228
-----													
CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830 - 12582	
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	Y	6	73
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	Y	18	91
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	479	2	14	9	Y	13	104
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5	109
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-	109
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	109
-----													
SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11492 - 12948	
09	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1616	2	18	9	N	16	200
10	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1665	2	42	9	N	38	238
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1552	2	12	9	N	11	249
12	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-	249
01	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1480	2	4	9	N	4	253
02	1456	N	1417	-0-	-39	-0-	1410	2	7	9	N	6	77
-----													
WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10967 - 13143	
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	49
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	9	57
11	900	N	645	-0-	-255	-0-	644	2	1	9	N	1	58
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	58
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-	58
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
DONALDSON				WELL #: 1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
-----															
WALKER RANCH 10				WELL #:	3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865		
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			283
10	3100	N	3203	-0-	103	-0-	3203	2			N	-0-	197	1	86
11	2837	N	2734	-0-	-103	-0-	2734	2			N	-0-			86
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2833	2	30	9	N	27	1	8	112
01	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2618	2		6	9	N	5	4	113
*02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2481	2		24	9	N	22	1	134
-----															
PEAK WALSER				WELL #:	1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RAMP				WELL #:	1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880		
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	185	2	39	9	N	35			165
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	N	15			180
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1611	2	4	9	N	4			184
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	2	1	9	N	1	1	8	184
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1515	2	44	9	N	40	1	8	223
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1369	2	57	9	N	52	193	1	81
-----															
WALKER				WELL #:	9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294		
09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1016	2			N	-0-			207
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1168	2	31	9	N	28	195	1	40
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1095	2	12	9	N	11			51
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1			52
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8	52
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1187	2	18	9	N	16	1	8	67
-----															
RAMP				WELL #:	1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998		
09	3000	N	4613	-0-	1613	-0-	4380	2	233	9	N	212	194	1	150
10	3100	N	4797	-0-	1697	-0-	3310	2	32	9	N	29			179
11	3000	N	4140	-0-	1140	-0-	4450	2	4	9	N	4			183
12	8288	X	3838	-0-	-4450	-0-	3836	2	2	9	N	2			185
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			185
02	2072	X	1702	-0-	-370	-0-	1702	2			N	-0-			185
-----															
WALKER 52				WELL #:	13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	- 13048		
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4674	2	28	9	N	25			227
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-			227
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4432	2	43	9	N	39	192	1	74
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-			74
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-			74
*02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-			74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11488	-	13470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1583	2	50	9	N	45	13	8	251
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1626	2	50	9	N	45	196	1	85
11	1320 N	150	-0-	-1170	-0-		94	2	56	9	N	51	18	8	118
12	T. A.	271	-0-	271	271		271	2			N	-0-			118
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	271						N	-0-			118
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	271						N	-0-			118

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11120	-	13078
09	1320 N	1217	-0-	-103	-0-		1217	2			N	-0-		70
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266	2			N	-0-		70
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	2			N	-0-		70
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-		1239	2			N	-0-		70
01	1271 N	1200	-0-	-71	-0-		1200	2			N	-0-		70
02	1176 N	1055	-0-	-121	-0-		1055	2			N	-0-		70

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	10880	-	12784	
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2043	2	52	9	N	47		344	
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		2195	2	29	9	N	26	194	1	175
11	2220 N	2145	-0-	-75	-0-		2117	2	28	9	N	25		1	200
12	2170 N	915	-0-	-1255	-0-		914	2	1	9	N	1			201
01	2232 N	1654	-0-	-578	-0-		1654	2			N	-0-			201
02	2016 N	1934	-0-	-82	-0-		1902	2	32	9	N	29	1	8	229

RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11147	-	12490	
09	2460 X	2021	-0-	-439	-0-		2021	2			N	-0-		127	
10	2542 X	1920	-0-	-622	-0-		1917	2	3	9	N	3		130	
11	2460 X	1758	-0-	-702	-0-		1739	2	19	9	N	17		147	
12	2542 X	1529	-0-	-1013	-0-		1505	2	24	9	N	22	1	8	168
01	2542 X	2523	-0-	-19	-0-		2497	2	26	9	N	24	1	8	191
*02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		2149	2	25	9	N	23	1	8	213

RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	10880	-	13099	
09	1928 N	1692	-0-	-236	-0-		1556	2	136	9	N	124		292	
10	1550 X	1363	-0-	-187	-0-		1333	2	30	9	N	27	194	1	125
11	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-		1519	2	46	9	N	42			167
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		2910	2	37	9	N	34			201
01	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-		2302	2	73	9	N	66			267
*02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-		2245	2	36	9	N	33	195	1	105

DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.	11364	-	12249	
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		1682	2			N	-0-		36	
10	1736 N	1640	-0-	-96	-0-		1640	2			N	-0-		36	
11	1590 N	1473	-0-	-117	-0-		1473	2			N	-0-		36	
12	1736 N	1335	-0-	-401	-0-		1335	2			N	-0-		36	
01	1643 N	1257	-0-	-386	-0-		1257	2			N	-0-		36	
02	1372 N	1159	-0-	-213	-0-		1158	2	1	9	N	1	1	8	36

WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	11044	-	12755	
09	1530 N	1093	-0-	-437	-0-		1093	2			N	-0-		86	
10	1178 N	1038	-0-	-140	-0-		1036	2	2	9	N	2		88	
11	1230 N	1175	-0-	-55	-0-		1173	2	2	9	N	2		90	
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1723	2	1	9	N	1	1	8	90
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1712	2	1	9	N	1	1	8	90
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1576	2	1	9	N	1	1	8	90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BUCKTHAL				WELL #: 2116	RRCID -> 246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.	10998 - 12724
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	2	21	9	N	19	209
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	2	3	9	N	3	211
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11	221
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1524	2	42	9	N	38	69
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	N	3	72
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	2	24	9	N	22	93
-----												
PEAK BOURASSA				WELL #: 1507	RRCID -> 247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.	11266 - 13012
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-	118
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1878	2	22	9	N	20	137
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1803	2	35	9	N	32	168
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	2	54	9	N	49	217
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2622	2	25	9	N	23	38
*02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1974	2	20	9	N	18	55
-----												
DONALDSON				WELL #: 8018	RRCID -> 247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.	11127 - 13097
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
-----												
PEAK BOURASSA				WELL #: 106A	RRCID -> 247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.	10982 - 12879
09	900 N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-	42
10	930 N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-	42
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	2			N	-0-	42
12	744 N	391	-0-	-353	-0-	390	2	1	9	N	1	43
01	775 N	245	-0-	-530	-0-	245	2			N	-0-	43
02	588 N	383	-0-	-205	-0-	383	2			N	-0-	43
-----												
DODD				WELL #: 1446	RRCID -> 247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	11587 - 13627
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2936	2	62	9	N	56	245
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3058	2	72	9	N	65	98
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2886	2	80	9	N	73	160
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3115	2	65	9	N	59	207
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2807	2	73	9	N	66	262
*02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2518	2	70	9	N	64	112
-----												
DODD				WELL #: 7046A	RRCID -> 247553	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.	11564 - 13457
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2693	2	50	9	N	45	220
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2409	2	47	9	N	43	250
11	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2832	2	56	9	N	51	90
12	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2932	2	28	9	N	25	103
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2772	2	46	9	N	42	132
*02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2606	2	43	9	N	39	161
-----												
CHUMBLEY				WELL #: 1256	RRCID -> 247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	10888 - 12574
09	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1548	2	28	9	Y	25	102
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1603	2	10	9	Y	9	110
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15	125
12	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			Y	-0-	125
01	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1362	2	2	9	Y	2	125
02	1428 N	1333	-0-	-95	-0-	1279	2	54	9	Y	49	173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
RAMP RANCH		WELL #:		1825	RRCID ->	249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11064	- 12789
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2					245
10	2139 N	1851	-0-	-288	-0-	1760	2	91	9	N	83	138
11	1950 N	1733	-0-	-217	-0-	1713	2	20	9	N	18	156
12	2139 N	1935	-0-	-204	-0-	1934	2	1	9	N	1	157
01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1745	2	1	9	N	1	157
*02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1784	2	11	9	N	10	167
-----												
RAMP RANCH		WELL #:		1425	RRCID ->	249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239	PERF.11016	- 12775
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3	268
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1625	2	46	9	N	42	120
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1503	2	12	9	N	11	131
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	131
01	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-	131
02	1092 N	973	-0-	-119	-0-	973	2			N	-0-	131
-----												
DODD		WELL #:		1646	RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651	PERF.11361	- 13521
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
-----												
SMITH		WELL #:		3038	RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763	PERF.11304	- 13604
09	1350 X	1288	-0-	-62	-0-	1237	2	51	9	Y	46	81
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1507	2	54	9	Y	49	28
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1400	2	40	9	Y	36	53
12	1333 N	965	-0-	-368	-0-	903	2	62	9	Y	56	98
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1907	2	64	9	Y	58	49
*02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	2	30	9	Y	27	67
-----												
COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013	- 12982
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	138
10	1116 N	821	-0-	-295	-0-	821	2			N	-0-	138
11	1140 N	617	-0-	-523	-0-	615	2	2	9	N	2	139
12	806 N	732	-0-	-74	-0-	647	2	85	9	N	77	215
01	806 N	701	-0-	-105	-0-	679	2	22	9	N	20	43
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	614	2	13	9	N	12	54
-----												
COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008	- 13002
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	118
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	N	4	122
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	133
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1985	2	90	9	N	82	29
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1503	2	11	9	N	10	39
*02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17	56
-----												
COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108	- 12921
09	1950 N	1617	-0-	-333	-0-	1614	2	3	9	N	3	153
10	1984 N	1732	-0-	-252	-0-	1645	2	87	9	N	79	35
11	1950 N	1623	-0-	-327	-0-	1610	2	13	9	N	12	47
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	2	6	9	N	5	51
01	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	1437	2	12	9	N	11	62
02	1512 N	1024	-0-	-488	-0-	1022	2	2	9	N	2	64

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408				N	NO RPT					-0-

-----

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

09	3090 X	2940	-0-	-150	-0-	2909	2	31	9	Y	28					127
10	3193 X	2913	-0-	-280	-0-	2906	2	7	9	Y	6	88	1	1	8	44
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	2	13	9	Y	12	1	8			55
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3438	2	23	9	Y	21	2	8			74
01	3255 X	3247	-0-	-8	-0-	3239	2	8	9	Y	7	1	8			80
02	2884 X	2831	-0-	-53	-0-	2819	2	12	9	Y	11	1	8			90

-----

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	644	2	20	9	N	18					100
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					100
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	738	2	22	9	N	20					120
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	561	2	19	9	N	17	75	1			62
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	609	2	18	9	N	16					78
02	700 N	619	-0-	-81	-0-	605	2	14	9	N	13					91

-----

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

-----

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2085	2	90	9	N	82	16	8			120
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2099	2	90	9	N	82	86	1	18	8	98
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1714	2	63	9	N	57	91	1	12	8	52
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1841	2	66	9	N	60	11	8			101
01	1829 N	1527	-0-	-302	-0-	1457	2	70	9	N	64	93	1	19	8	53
02	1652 N	1448	-0-	-204	-0-	1368	2	80	9	N	73	17	8			109

-----

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

09	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	13183	2	63	9	N	57					257
10	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	13168	2	98	9	N	89	196	1	3	8	147
11	12750 X	12471	-0-	-279	-0-	12336	2	135	9	N	123	5	8			265
12	14043 X	12714	-0-	-1329	-0-	12521	2	193	9	N	175	198	1	4	8	238
01	13764 X	12719	-0-	-1045	-0-	12511	2	208	9	N	189	197	1	2	8	228
02	12376 X	11238	-0-	-1138	-0-	11027	2	211	9	N	192	197	1	3	8	220

-----

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

09	8790 X	8112	-0-	-678	-0-	7927	2	185	9	N	168	356	1	3	8	442
10	9083 X	8341	-0-	-742	-0-	8177	2	164	9	N	149	388	1	5	8	198
11	8790 X	7490	-0-	-1300	-0-	7348	2	142	9	N	129					327
12	9021 X	8608	-0-	-413	-0-	8419	2	189	9	N	172	198	1	4	8	297
01	9021 X	8002	-0-	-1019	-0-	7841	2	161	9	N	146	190	1	6	8	247
02	7560 X	7033	-0-	-527	-0-	6891	2	142	9	N	129	195	1	4	8	177

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RW		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 0902H		RRCID -> 261022		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 11210		PERF.11594 - 15315							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	11250	X	8286	-0-	-2964	-0-	8271	2	15	9	N	14				288	
10	9765	X	8206	-0-	-1559	-0-	8185	2	21	9	N	19	2	8		305	
11	9240	X	7897	-0-	-1343	-0-	7808	2	89	9	N	81	197	1	1	188	
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8669	2	265	9	N	241	198	1	3	228	
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8557	2	172	9	N	156	6	8		378	
*02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7338	2	118	9	N	107	199	1	4	8	282
-----																	
DEREK				WELL #: 1012H		RRCID -> 261771		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11470 - 15471					
09	13200	X	9210	-0-	-3990	-0-	9054	2	156	9	N	142	196	1	1	8	260
10	10881	X	8995	-0-	-1886	-0-	8801	2	194	9	N	176	196	1	2	8	238
11	11400	X	8587	-0-	-2813	-0-	8420	2	167	9	N	152	195	1			195
12	11687	X	8558	-0-	-3129	-0-	8394	2	164	9	N	149	200	1	2	8	142
01	11687	X	7863	-0-	-3824	-0-	7695	2	168	9	N	153	198	1	3	8	94
02	8596	X	7205	-0-	-1391	-0-	7048	2	157	9	N	143	2	8			235
-----																	
RAMP				WELL #: 3008H		RRCID -> 262192		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 11264		PERF.11325 - 15533					
09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10265	2	145	9	N	132	2	8			478
10	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10534	2	201	9	N	183	393	1	3	8	265
11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10435	2	146	9	N	133	1	8			397
12	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10262	2	111	9	N	101	194	1	4	8	300
01	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9977	2	118	9	N	107	10	8			397
*02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9197	2	161	9	N	146	196	1	5	8	342
-----																	
PYEATT				WELL #: 251H		RRCID -> 262492		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11207		PERF.11490 - 15081					
09	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10704	2	90	9	N	82	2	8			358
10	11067	X	10645	-0-	-422	-0-	10636	2	9	9	N	8	190	1	5	8	171
11	10710	X	10133	-0-	-577	-0-	10133	2			N	-0-					171
12	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9946	2	7	9	N	6	4	8			173
01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10178	2	78	9	N	71	7	8			237
*02	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9182	2	163	9	N	148	202	1	5	8	178
-----																	
COURTNEY				WELL #: 131H		RRCID -> 262615		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 11187		PERF.11370 - 15578					
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	8963	2	208	9	N	189	193	1	2	8	492
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9152	2	102	9	N	93	197	1	4	8	384
11	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9277	2	94	9	N	85	198	1			271
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9441	2	147	9	N	134	196	1	5	8	204
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10573	2	156	9	N	142	10	8			336
*02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8870	2	141	9	N	128	197	1	6	8	261
-----																	
GEORGE				WELL #: 508H		RRCID -> 262626		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 11471		PERF.11560 - 14505					
09	5970	X	5523	-0-	-447	-0-	5438	2	85	9	N	77					212
10	6169	X	4411	-0-	-1758	-0-	4333	2	78	9	N	71	194	1	2	8	87
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6118	2	103	9	N	94	3	8			178
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5811	2	154	9	N	140	3	8			315
01	5704	X	5686	-0-	-18	-0-	5484	2	202	9	N	184	199	1	2	8	298
*02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5802	2	254	9	N	231	198	1	4	8	327
-----																	
SHELL FEE 57				WELL #: 1H		RRCID -> 262686		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11185 - 13585					
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2478	2	66	9	N	60					200
10	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2350	2	36	9	N	33					233
11	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	2276	2	51	9	N	46					279
12	2480	N	2144	-0-	-336	-0-	2102	2	42	9	N	38	197	1			120
01	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2216	2	84	9	N	76					196
02	2184	N	2066	-0-	-118	-0-	2005	2	61	9	N	55					251

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
RW		WELL #:		309H	RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11400	-	15347
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5804 2	96 9	N	87	194 1	1 8		158	
10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6205 2	142 9	N	129	1 8			286	
11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5681 2	204 9	N	185	196 1			275	
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4873 2	130 9	N	118	197 1	1 8		195	
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3663 2	81 9	N	74	1 8			268	
*02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4525 2	75 9	N	68	199 1	2 8		135	
-----														
SHELL FEE 57		WELL #:		2H	RRCID ->	262889	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	12060	-	14893
09	8640 X	8233	-0-	-407	-0-	8109 2	124 9	N	113	1 8			245	
10	8928 X	8190	-0-	-738	-0-	8069 2	121 9	N	110	195 1	1 8		159	
11	8490 X	7606	-0-	-884	-0-	7507 2	99 9	N	90	196 1			53	
12	8153 X	7541	-0-	-612	-0-	7472 2	69 9	N	63	1 8			115	
01	8153 X	7574	-0-	-579	-0-	7455 2	119 9	N	108	1 8			222	
02	7364 X	7312	-0-	-52	-0-	7179 2	133 9	N	121	200 1			143	
-----														
RAMP WALKER		WELL #:		8012H	RRCID ->	263362	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	11560	-	15371
09	12990 X	12569	-0-	-421	-0-	12521 2	48 9	N	44	4 8			680	
10	13175 X	11092	-0-	-2083	-0-	11077 2	15 9	N	14	563 1	8 8		123	
11	12780 X	11501	-0-	-1279	-0-	11383 2	118 9	N	107				230	
12	13020 X	12329	-0-	-691	-0-	12020 2	309 9	N	281	199 1	7 8		305	
01	13020 X	11649	-0-	-1371	-0-	11620 2	29 9	N	26	190 1	13 8		128	
02	11732 X	10441	-0-	-1291	-0-	10418 2	23 9	N	21	8 8			141	
-----														
FILLINGIM		WELL #:		0255H	RRCID ->	265714	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	14065	-	15972
09	9240 X	9175	-0-	-65	-0-	8898 2	277 9	N	252	191 1	3 8		285	
10	9548 X	9484	-0-	-64	-0-	9203 2	281 9	N	255	389 1	4 8		147	
11	9240 X	9198	-0-	-42	-0-	8943 2	255 9	N	232	194 1	6 8		179	
12	8990 X	6522	-0-	-2468	-0-	6381 2	141 9	N	128	193 1	4 8		110	
01	8990 X	5987	-0-	-3003	-0-	5879 2	108 9	N	98	66 8			142	
*02	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	17550 2	469 9	N	426	393 1	45 8		130	
-----														
BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	12034	-	16222
09	31068 X	31068	-0-	-0-	-0-	30585 2	483 9	N	439	561 1	1 8		301	
10	31317 X	31317	-0-	-0-	-0-	30812 2	505 9	N	459	388 1	1 8		371	
11	29907 X	29907	-0-	-0-	-0-	29434 2	473 9	N	430	577 1	1 8		223	
12	30814 X	30292	-0-	-522	-0-	29796 2	496 9	N	451	388 1			286	
01	30814 X	28190	-0-	-2624	-0-	27722 2	468 9	N	425	368 1			343	
02	27832 X	25297	-0-	-2535	-0-	24869 2	428 9	N	389	393 1	1 8		338	
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		1707H	RRCID ->	266074	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	11488	PERF.	11400	-	16132
09	3000 N	3864	-0-	864	864	3855 2	9 9	N	8				70	
10	3073 N	2209	-0-	-864	-0-	2041 2	168 9	N	153	45 8			178	
11	3000 N	3943	-0-	943	943	3824 2	119 9	N	108	36 8			250	
12	4959 X	4016	-0-	-943	-0-	3845 2	171 9	N	155	202 1	45 8		158	
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3396 2	149 9	N	135	41 8			252	
*02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2983 2	127 9	N	115	200 1	30 8		137	
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		186H	RRCID ->	267875	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11400	-	15749
09	17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	17813 2	183 9	N	166	192 1			132	
10	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	18338 2	239 9	N	217	196 1	15 8		138	
11	18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	17961 2	231 9	N	210	65 1	11 8		272	
12	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	18262 2	134 9	N	122	199 1	15 8		180	
01	17686 X	17686	-0-	-0-	-0-	17473 2	213 9	N	194	196 1	15 8		163	
02	15708 X	15591	-0-	-117	-0-	15356 2	235 9	N	214	197 1	12 8		168	



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		8400 X	8084	-0-	-316	-0-	7917	2	167	9	N	202
10		7502 X	5536	-0-	-1966	-0-	5343	2	193	9	N	195
11		7320 X	4863	-0-	-2457	-0-	4749	2	114	9	N	299
12		7564 X	4782	-0-	-2782	-0-	4638	2	144	9	N	250
01		9207 X	3965	-0-	-5242	-0-	3821	2	144	9	N	199
02		7532 X	3806	-0-	-3726	-0-	3645	2	161	9	N	159
-----												
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835												
09		14850 X	12726	-0-	-2124	-0-	12587	2	139	9	N	120
10		13888 X	12739	-0-	-1149	-0-	12614	2	125	9	N	234
11		13440 X	12037	-0-	-1403	-0-	11930	2	107	9	N	92
12		11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	11655	2	144	9	N	223
01		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	11002	2	110	9	N	143
*02		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9888	2	73	9	N	209
-----												
FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903												
09		28680 X	22881	-0-	-5799	-0-	22552	2	329	9	N	307
10		28117 X	23147	-0-	-4970	-0-	22684	2	463	9	N	260
11		25740 X	21442	-0-	-4298	-0-	21073	2	369	9	N	233
12		23343 X	21440	-0-	-1903	-0-	21052	2	388	9	N	398
01		23343 X	20242	-0-	-3101	-0-	19906	2	336	9	N	322
02		21084 X	17646	-0-	-3438	-0-	17332	2	314	9	N	226
-----												
FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234												
09		18270 X	14194	-0-	-4076	-0-	14104	2	90	9	N	204
10		18848 X	14948	-0-	-3900	-0-	14860	2	88	9	N	127
11		17580 X	14449	-0-	-3131	-0-	14365	2	84	9	N	102
12		15314 X	14365	-0-	-949	-0-	14277	2	88	9	N	182
01		15314 X	13379	-0-	-1935	-0-	13296	2	83	9	N	257
02		13496 X	12071	-0-	-1425	-0-	12008	2	63	9	N	122
-----												
BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596												
09		25020 X	21358	-0-	-3662	-0-	20983	2	375	9	N	241
10		24738 X	20883	-0-	-3855	-0-	20520	2	363	9	N	185
11		22860 X	19457	-0-	-3403	-0-	19118	2	339	9	N	300
12		21111 X	18702	-0-	-2409	-0-	18354	2	348	9	N	229
01		21111 X	18116	-0-	-2995	-0-	17797	2	319	9	N	134
02		19068 X	16247	-0-	-2821	-0-	15988	2	259	9	N	183
-----												
FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093												
09		32070 X	29497	-0-	-2573	-0-	29099	2	398	9	N	273
10		32674 X	28771	-0-	-3903	-0-	28364	2	407	9	N	197
11		30780 X	26262	-0-	-4518	-0-	25869	2	393	9	N	112
12		27466 X	26722	-0-	-744	-0-	26313	2	409	9	N	203
01		27466 X	25629	-0-	-1837	-0-	25257	2	372	9	N	182
02		24808 X	22172	-0-	-2636	-0-	21835	2	337	9	N	137
-----												
BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124												
09		23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	23302	2	395	9	N	276
10		23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	23083	2	450	9	N	302
11		21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	21561	2	418	9	N	301
12		22909 X	21378	-0-	-1531	-0-	20937	2	441	9	N	307
01		22909 X	19273	-0-	-3636	-0-	18854	2	419	9	N	292
02		20692 X	18246	-0-	-2446	-0-	17848	2	398	9	N	464

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE 45				WELL #:	3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11040 X	9213	-0-	-1827	-0-	9057	2	156	9	N	142		647
10	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	9937	2	167	9	N	152	536	263
11	9360 X	8848	-0-	-512	-0-	8697	2	151	9	N	137	180	220
12	9672 X	8288	-0-	-1384	-0-	8187	2	101	9	N	92		312
01	10106 X	6790	-0-	-3316	-0-	6691	2	99	9	N	90		402
02	9128 X	6460	-0-	-2668	-0-	6335	2	125	9	N	114	351	165
-----													
FLOWERS READ 28				WELL #:	2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373
09	6930 X	6093	-0-	-837	-0-	6021	2	72	9	N	65		182
10	6882 X	5907	-0-	-975	-0-	5875	2	32	9	N	29	117	94
11	6450 X	5660	-0-	-790	-0-	5607	2	53	9	N	48	54	88
12	6014 X	5588	-0-	-426	-0-	5502	2	86	9	N	78		166
01	6014 X	5333	-0-	-681	-0-	5309	2	24	9	N	22		188
02	5432 X	4855	-0-	-577	-0-	4810	2	45	9	N	41		229
-----													
SHELL FEE 45				WELL #:	2H	RRCID ->	278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259
09	52110 X	40039	-0-	-12071	-0-	39545	2	494	9	N	449	352	490
10	50003 X	39640	-0-	-10363	-0-	38955	2	685	9	N	623	720	393
11	45510 X	36235	-0-	-9275	-0-	35706	2	529	9	N	481	532	342
12	39246 X	33976	-0-	-5270	-0-	33547	2	429	9	N	390	375	357
01	39246 X	30250	-0-	-8996	-0-	29830	2	420	9	N	382	184	555
02	35448 X	29690	-0-	-5758	-0-	29405	2	285	9	N	259	531	283
-----													
RAMP 30				WELL #:	0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11385	- 13922
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	72069 X	72069	-0-	-0-	-0-	70211	2	1858	9	N	1689	1517	172
11	60541 X	60541	-0-	-0-	-0-	58921	2	1620	9	N	1473	1350	295
12	50396 X	50396	-0-	-0-	-0-	49121	2	1275	9	N	1159	1197	257
*01	72075 X	40913	-0-	-31162	-0-	39932	2	981	9	N	892	973	153
02	65100 X	32087	-0-	-33013	-0-	31357	2	730	9	N	664	588	215
-----													
AMBER 24				WELL #:	1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-		58
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-		58
11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-		58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
-----													
RAMP 30				WELL #:	5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614	- 15900
09	0	92053	-0-	92053	110501	88234	2	3819	9	N	3472	3672	118
10	0	60875	-0-	60875	171376	58601	2	2274	9	N	2067	1947	238
11	225509 X	54133	-0-	-171376	-0-	52307	2	1826	9	N	1660	1553	345
12	53320 X	47224	-0-	-6096	-0-	45710	2	1514	9	N	1376	1380	323
01	53320 X	39720	-0-	-13600	-0-	38421	2	1299	9	N	1181	1360	123
02	48160 X	32785	-0-	-15375	-0-	31795	2	990	9	N	900	765	245

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
PRATER		WELL #: 3		RRCID -> 220359		COMPL. DATE 09/18/2006				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	30	1	1373	2	N	-0-			143
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-			143
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	2	N	-0-			143
12	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	27	1	1416	2	N	-0-			143
01	1457 N	1268	-0-	-189	-0-	23	1	1245	2	N	-0-			143
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	28	1	1401	2	N	-0-			143

PRATER		WELL #: 4H		RRCID -> 254494		COMPL. DATE 11/06/2009				TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245				
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	30	1	465	2	N	5			125
						6	9							
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-			125
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-			125
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	7			132
						8	9							
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	13			145
						14	9							
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	7			152
						8	9							

HOOVER "52"		WELL #: 521H		RRCID -> 263237		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150				
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	30	1	1302	2	N	32			202
						35	9							
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	31			233
						34	9							
11	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	29	1	1249	2	N	87			320
						96	9							
12	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	29	1	1300	2	N	26			346
						29	9							
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	2	N	58	195	1	209
						64	9							
02	1288 N	1231	-0-	-57	-0-	28	1	1157	2	N	42			251
						46	9							

PARNELL 7		WELL #: 1HW		RRCID -> 276223		COMPL. DATE 09/19/2014				TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797				
09	6030 X	4916	-0-	-1114	-0-	30	1	4803	2	N	75			302
						83	9							
10	5859 X	4798	-0-	-1061	-0-	27	1	4694	2	N	70	193	1	179
						77	9							
11	5310 X	4691	-0-	-619	-0-	30	1	4583	2	N	71			250
						78	9							
12	5301 X	4658	-0-	-643	-0-	31	1	4542	2	N	77	183	1	144
						85	9							
01	5146 X	4325	-0-	-821	-0-	28	1	4217	2	N	73			217
						80	9							
02	4592 X	3961	-0-	-631	-0-	28	1	3858	2	N	68			285
						75	9							

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
PARNELL 7			WELL #: 2HW		RRCID -> 276560			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4350 X	3702	-0-	-648	-0-	30 1	3598 2	N	67			262
10	3751 X	3564	-0-	-187	-0-	74 9	3450 2	N	75			337
11	3780 X	3395	-0-	-385	-0-	31 1	3289 2	N	69	184 1		222
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	83 9	4468 2	N	73			295
01	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	30 1	3511 2	N	54	182 1		167
02	3444 X	2217	-0-	-1227	-0-	76 9	2150 2	N	35			202
						31 1						
						80 9						
						24 1						
						59 9						
						28 1						
						39 9						
-----												
YARNOLD 42			WELL #: 1HW		RRCID -> 278398			COMPL. DATE 08/03/2015			TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655	
09	14070 X	11014	-0-	-3056	-0-	30 1	10680 2	N	276	383 1		157
10	13640 X	10858	-0-	-2782	-0-	304 9	10521 2	N	278	193 1		242
11	12690 X	10017	-0-	-2673	-0-	31 1	9711 2	N	251	386 1		107
12	11563 X	9903	-0-	-1660	-0-	306 9	9595 2	N	252	197 1		162
01	11563 X	9265	-0-	-2298	-0-	30 1	8975 2	N	239	196 1		205
02	10276 X	8456	-0-	-1820	-0-	276 9	8200 2	N	207	195 1		217
						31 1						
						277 9						
						27 1						
						263 9						
						28 1						
						228 9						
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC			WELL #: 628574		RRCID -> 265932			COMPL. DATE 05/22/2012			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960	
BRISCOE SWD												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SUNDOWN ENERGY LP			WELL #: 829482		RRCID -> 200944			COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510	
B & W MEADOWS 4												
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1556 2	66 9	N	60			150
10	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	1441 2	128 9	N	116	189 1		77
11	1680 N	1436	-0-	-244	-0-	1436 2		N	-0-			77
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1538 2	184 9	N	167	194 1		50
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			50
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-			N	NO RPT			50
-----												
HEFLEY 4			WELL #: 2		RRCID -> 203125			COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235	
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			114
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			114
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2		N	-0-			114
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-			114
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			114
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT			114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
HEFLEY 4				WELL #:	1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994 - 11097		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098		
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			145
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			145
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			145
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			145
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			145
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT			145
-----														
MEADOWS 4				WELL #:	2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 - 11383		
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			129
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			129
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-			129
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			129
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			129
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			129
-----														
MEADOWS 89				WELL #:	1	RRCID ->	210996	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11132 - 11536		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
-----														
GATLIN 3				WELL #:	1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018 - 11587		
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			109
10	806 N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-			109
11	750 N	584	-0-	-166	-0-	584	2			N	-0-			109
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-			109
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			109
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			109
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002 - 11518		
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1170	2	25	9	N	23			132
10	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-			132
11	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	1092	2			N	-0-			132
12	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-			132
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			132
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT			132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482									
MEADOWS 4		WELL #: 4		RRCID -> 211659		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-		78
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		78
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-		78
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		78
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		78
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT		78
-----											
MEADOWS 4		WELL #: 3		RRCID -> 212666		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
-----											
GATLIN 3		WELL #: 2		RRCID -> 212755		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583			
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		38
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-		38
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	103 2	N	-0-		38
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-		38
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		38
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT		38
-----											
MEADOWS 4		WELL #: 5		RRCID -> 215061		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10880 - 11336			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HEFLEY 4		WELL #: 6		RRCID -> 215201		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502			
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		50
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	495 2	N	-0-		50
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		50
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	397 2	N	-0-		50
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		50
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-		N	NO RPT		50
-----											
MEADOWS 4		WELL #: 6		RRCID -> 222857		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381			
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1346 2	23 9	N	21	145
10	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288 2		N	-0-	145
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292 2		N	-0-	145
12	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	1305 2		N	-0-	145
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-	145
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT	145
-----											
GATLIN 3		WELL #: 3		RRCID -> 222940		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502			
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	110
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-	110
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397 2		N	-0-	110
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	193 2		N	-0-	110
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	110
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT	110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
MEADOWS 4				WELL #:	7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10904 - 11535		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			17
10	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	1696	2		N	-0-			17
11	2100	N	1750	-0-	-350	-0-	1750	2		N	-0-			17
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1890	2	33 9	N	30			47
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			47
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-				N	NO RPT			47
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10911 - 11518		
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			60
10	1333	N	822	-0-	-511	-0-	822	2		N	-0-			60
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	978	2		N	-0-			60
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			60
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			60
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT			60
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083 - 11499		
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			159
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			159
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			159
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			159
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			159
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			159
-----														
MEADOWS 4				WELL #:	8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896 - 11368		
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			94
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			94
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			94
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			94
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			94
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			94
-----														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
MEEK, G.				WELL #:	1054	RRCID ->	065664	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11271 - 11847		
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 7		-0-
*01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
YEAGER				WELL #:	109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10859 - 11483		
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			25
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			25
11	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2		N	-0-			25
12	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1031	2	2 9	N	2			27
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	112	1	808 2	N	13			40
							14	9						
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	101	1	881 2	N	2	2 8		40
							2	9						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MEEK, J. P.		WELL #:		1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	4810 -	4850
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FRANCIS		WELL #:		3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11267 -	11478
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FRANCIS		WELL #:		4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11301 -	11514
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FRANCIS		WELL #:		5058	RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11265 -	11480
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FRANCIS		WELL #:		6058	RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	11198 -	11488
09	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	924	-0-	-192	-0-	-0-	26	1	N	-0-	898 2		-0-
02	952 N	893	-0-	-59	-0-	-0-	32	1	N	-0-	861 2		-0-
-----													
MEEK, G.		WELL #:		2054	RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11282 -	11728
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49 7		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MEEK, G.				WELL #: 3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11256 - 11580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49 7		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
YEAGER				WELL #: 209	RRCID ->	187755	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10874 - 11472	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			48
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		48
-----													
CIRCLE DOT RANCH				WELL #: 1077	RRCID ->	188426	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	11240 - 11270	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
FRANCIS				WELL #: 8058	RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11255 - 11548	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
YEAGER				WELL #: 309	RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11165 - 11410	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FRANCIS				WELL #: 7058	RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11209 - 11571	
09	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1177	2	2 9	N	2	2 8		3
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6 9	N	5	5 8		3
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6 9	N	5	5 8		3
*12	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1149	2	6 9	N	5	2 7	5 8	1
01	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	26	1	1034 2	N	-0-			1
*02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1095 2	N	2	2 8		1
						2	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		CLIFFORD		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: HEMPHILL	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
						1	191504	07/28/2003	20733		11440 - 11680	
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	659 2		3 9	N	3	50
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-	50
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-	50
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-	49
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	536 2		2 9	N	2 8	49
*02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	678 2		1 9	N	1 8	49
-----												
MEEK, G.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						5054	192368	11/23/2002	12000		11237 - 11535	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FRANCIS						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						9058	193150	12/27/2002	12000		11158 - 11591	
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446 2			N	-0-	32
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1770 2		12 9	N	11 8	32
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1527 2		3 9	N	3 8	32
*12	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1471 2		6 9	N	5 8	1
01	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	26 1		1493 2	N	-0-	1
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	31 1		1398 2	N	2 8	1
-----												
FRANCIS						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						10	193215	01/06/2003	12000		11218 - 11510	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MEEK, J. P.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						2069	193771	08/06/2015	11940		11074 - 11620	
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144 2			Y	-0-	-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-	-0-
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55 2			Y	-0-	-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-	-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			Y	-0-	-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, J. P.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						3069	194630	04/16/2003	11895		10994 - 11552	
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	420 2			Y	-0-	-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			Y	-0-	-0-
11	690	N	81	-0-	-609	-0-	81 2			Y	-0-	-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			Y	-0-	-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			Y	-0-	-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			Y	-0-	-0-

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524												
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	65	9	106
10		1023 N	248	-0-	-775	-0-	-0-	191	2	57	9	49
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701												
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			-0-
11		600 N	77	-0-	-523	-0-	-0-	77	2			-0-
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			-0-
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2			-0-
*02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			-0-
-----												
MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506												
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2	11	9	181
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2	7	9	181
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2			181
*12		1674 N	1495	-0-	-179	-0-	-0-	1495	2			-0-
*01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2			-0-
02		1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----												
FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH 11844	PERF.11492 - 11728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-		-0-
10		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
11		450 N	105	-0-	-345	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-		-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-		-0-
*02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-		-0-
-----												
FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004										TOTAL DEPTH 13275	PERF.11220 - 12630	
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35 7		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004										TOTAL DEPTH 11743	PERF.11186 - 11626	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30 7		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004										TOTAL DEPTH 11850	PERF.11090 - 11595	
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-		-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
11		300 N	26	-0-	-274	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
-----												
MEEK, J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 11850	PERF.11122 - 11556	
09		750 N	518	-0-	-232	-0-	486 2	32 9	Y	29		53
10		558 N	466	-0-	-92	-0-	412 2	54 9	Y	49	58 1	44
11		540 N	148	-0-	-392	-0-	31 2	117 9	Y	106	57 1	93
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	330 2	109 9	Y	99	56 1	136
01		465 N	378	-0-	-87	-0-	260 2	118 9	Y	107	157 1	86
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	228 2	105 9	Y	95	140 1	41
-----												
MEEK, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004										TOTAL DEPTH 11700	PERF.10939 - 11608	
09		1620 N	1401	-0-	-219	-0-	1397 2	4 9	Y	4		9
10		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1711 2	9 9	Y	8	10 1	7
11		1230 N	188	-0-	-1042	-0-	169 2	19 9	Y	17	9 1	15
12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1246 2	18 9	Y	16	9 1	22
01		1705 N	1313	-0-	-392	-0-	1294 2	19 9	Y	17	25 1	14
*02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1100 2	18 9	Y	16	23 1	7
-----												
MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004										TOTAL DEPTH 11880	PERF.10987 - 11674	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	7			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046																	
09		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2566	2	8	9	N	7	7	8			17
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2625	2	15	9	N	14	14	8			17
11		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2575	2	10	9	N	9	9	8			17
12		2666 N	2553	-0-	-113	-0-	2536	2	17	9	N	15	15	8			17
01		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2445	2	277	9	N	252	185	1	3	8	81
*02		2408 N	2322	-0-	-86	-0-	2315	2	7	9	N	6	6	8			81
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628																	
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	2	13	9	N	12	12	8			57
10		1426 N	829	-0-	-597	-0-	822	2	7	9	N	6	6	8			57
11		1380 N	971	-0-	-409	-0-	971	2			N	-0-					57
12		1519 N	1015	-0-	-504	-0-	1015	2			N	-0-					57
*01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	N	5					62
02		896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					62
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613																	
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1768	2	18	9	N	16	16	8			23
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	N	9	9	8			23
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					23
12		1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2			N	-0-					23
*01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1849	2	68	9	N	62					85
02		1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					85

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2714	2	37	9	N	34	34	8			60
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2257	2	11	9	N	10	10	8			60
11	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2018	2	58	9	N	53					113
*12	1922 X	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			N	-0-	113	7			-0-
01	1922 X	1597	-0-	-325	-0-	5	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

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

-----

MEEK, KAREN WELL #: 2 RRCID -> 205491 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10926 - 12445

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2017 - P/A 03/08/17

-----

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

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

-----

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

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

-----

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2531	2	4	9	N	4			78
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2633	2	74	9	N	67			145
11	2610 N	2450	-0-	-160	-0-	2450	2			N	-0-			145
12	2635 N	2481	-0-	-154	-0-	2481	2			N	-0-			145
01	3100 N	3118	-0-	18	18	112	1	2949	2	N	52	179	1	15
						57	9							
*02	2644 N	2626	-0-	-18	-0-	101	1	2491	2	N	31	5	8	41
						34	9							
SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176														
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2350	2	54	9	N	49	41	8	140
10	2480 N	2461	-0-	-19	-0-	2344	2	117	9	N	106	31	8	215
11	2460 N	1583	-0-	-877	-0-	1539	2	44	9	N	40	182	1	50
12	2480 N	1020	-0-	-1460	-0-	994	2	26	9	N	24	24	8	50
01	2387 N	1125	-0-	-1262	-0-	949	2	176	9	N	160	183	1	27
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT			27
MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606														
09	2430 N	2311	-0-	-119	-0-	2303	2	8	9	N	7	7	8	70
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2449	2	135	9	N	123	161	1	17
11	2580 N	2188	-0-	-392	-0-	2181	2	7	9	N	6	6	8	17
12	2387 N	2363	-0-	-24	-0-	2348	2	15	9	N	14	14	8	17
01	2573 N	2298	-0-	-275	-0-	2287	2	11	9	N	10	5	8	22
*02	2044 N	1816	-0-	-228	-0-	1810	2	6	9	N	5	5	8	22
FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8	8	8			147
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1775	2	106	9	N	96	197	1	16	8	30
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11	9	N	10	10	8			30
*12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18	9	N	16	27	7	16	8	3
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	76	1	1829	2	N	-0-					3
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	N	93	5	8			91
						102	9									

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

09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	2	9	9	N	8	8	8			148
10	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	2109	2	17	9	N	15	15	8			148
11	2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2057	2	11	9	N	10	10	8			148
*12	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1970	2	18	9	N	16	91	7	16	8	57
01	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	2091	2	7	9	N	6	6	8			57
*02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1898	2	205	9	N	186	184	1	5	8	54

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

09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4	4	8			50
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1881	2	4	9	N	4	4	8			50
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	N	5	5	8			50
*12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1965	2	9	9	N	8	50	7	8	8	-0-
*01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	7	1	1998	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

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



-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1995	2	3	9	N	3	3	8			100
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2099	2	118	9	N	107	181	1	16	8	10
11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	N	6	6	8			10
*12		2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2	11	9	N	10	10	7	10	8	-0-
*01		2232 N	1855	-0-	-377	-0-	75	1	1780	2	N	-0-					-0-
*02		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	N	52	3	8			49
							57	9									
-----																	
HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496																	
09		2760 X	2634	-0-	-126	-0-	2570	2	64	9	N	58	58	8			18
10		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2778	2	117	9	N	106	42	8			82
11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2734	2	39	9	N	35	25	8			92
12		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2901	2	25	9	N	23	23	8			92
*01		3100 N	3339	-0-	239	239	83	1	3189	2	N	61					153
							67	9									
02		2576 N	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					153
-----																	
MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A																	
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					117
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					117
11		840 N	624	-0-	-216	-0-	624	2			N	-0-					117
12		806 N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					117
01		3100 N	13318	-0-	10218	10218	50	1	13262	2	N	5	4	8			118
							6	9									
*02		2800 N	804	-0-	-1996	8222	94	1	709	2	N	1	1	8			118
							1	9									
-----																	
HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525																	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	7	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117				
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	7	-0-				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880																	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232																	
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7	7	8	35		
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2	18	9	N	16	16	8	35		
11	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	-0-	2008	2	12	9	N	11	11	8	35		
12	1984 N	1854	-0-	-130	-0-	-0-	1832	2	22	9	N	20	20	8	35		
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1949	2	N	194	7	8	222		
							213	9									
02	1876 N	1869	-0-	-7	-0-	-0-	1852	2	17	9	N	15	183	1	5	8	49

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	2220 X	1792	-0-	-428	-0-	1788 2	4 9	Y	4			51
*10	2294 X	1311	-0-	-983	-0-	31 1	1163 2	Y	106	104 1		53
						117 9						
*11	1920 X	657	-0-	-1263	-0-	30 1	515 2	Y	102	105 1		50
						112 9						
*12	1953 X	615	-0-	-1338	-0-	31 1	453 2	Y	119	100 1		69
						131 9						
*01	1860 X	634	-0-	-1226	-0-	31 1	460 2	Y	130	3 1		196
						143 9						
*02	1680 X	425	-0-	-1255	-0-	28 1	308 2	Y	81	235 1		42
						89 9						
-----												
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44 7		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238												
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1523 3	14 9	N	13			195
10	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1497 3	14 9	N	13	173 1		35
11	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	1441 3	10 9	N	9			44
12	1581 N	1106	-0-	-475	-0-	1088 3	18 9	N	16			60
01	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1459 2	15 9	N	14			74
02	1344 N	1334	-0-	-10	-0-	1332 2	2 9	N	2	2 8		74
-----												
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026												
09	1020 N	787	-0-	-233	-0-	787 2		N	-0-			10
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2		N	-0-			10
11	870 N	687	-0-	-183	-0-	687 2		N	-0-			10
*12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	10 7		-0-
*01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	22 1	764 2	N	-0-			-0-
-----												
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419										
MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626										
09	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	2078	2	8	9	148
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2170	2	130	9	67
11	2250 N	2116	-0-	-134	-0-	2105	2	11	9	67
*12	2170 N	1908	-0-	-262	-0-	1891	2	17	9	42
01	2294 N	1878	-0-	-416	-0-	1871	2	7	9	42
*02	1988 N	1822	-0-	-166	-0-	1818	2	4	9	42
-----										
MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10 7	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620										
09	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			-0-
10	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	2221	2			-0-
11	2250 N	2148	-0-	-102	-0-	2148	2			-0-
12	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			-0-
01	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1996	2			-0-
02	2016 N	1805	-0-	-211	-0-	1805	2			-0-
-----										
MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756										
09	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	2467	2	7	9	107
10	2666 N	2449	-0-	-217	-0-	2432	2	17	9	107
11	2490 N	2409	-0-	-81	-0-	2398	2	11	9	107
12	2542 N	2219	-0-	-323	-0-	2201	2	18	9	107
01	2449 N	2297	-0-	-152	-0-	2148	2	149	9	54
*02	2240 N	2184	-0-	-56	-0-	2181	2	3	9	54
-----										
HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27 7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32 7	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	690	-0-	-90	-0-	671	2	19	9	N	17	17	8			96
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	702	2	13	9	N	12	12	8			96
11	690 N	560	-0-	-130	-0-	540	2	20	9	N	18	18	8			96
*12	713 N	307	-0-	-406	-0-	283	2	24	9	N	22	79	7	22	8	17
01	713 N	255	-0-	-458	-0-	80	1	175	2	N	-0-					17
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					17

-----  
 MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 11546

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			100
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

-----  
 MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

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

-----  
 FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

09	2370 N	2267	-0-	-103	-0-	2257	2	10	9	N	9	9	8			38
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2441	2	22	9	N	20	20	8			38
11	2550 N	2367	-0-	-183	-0-	2352	2	15	9	N	14	14	8			38
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2196	2	178	9	N	162	22	8			178
01	2449 N	2293	-0-	-156	-0-	2203	2	90	9	N	82	8	8			252
*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	N	23	184	1	6	8	85

-----  
 HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5489	2	106	9	N	96	28	8			103
10	5642 X	4492	-0-	-1150	-0-	4359	2	133	9	N	121	163	1	26	8	35
11	5490 X	4879	-0-	-611	-0-	4851	2	28	9	N	25	25	8			35
12	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5703	2	172	9	N	156	37	8			154
*01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	87	1	6102	2	N	81	185	1			50
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-	89	9			N	NO RPT					50

-----  
 FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

09	2670 N	2596	-0-	-74	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			78
10	2697 N	2635	-0-	-62	-0-	2626	2	9	9	N	8	8	8			78
11	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	2550	2	7	9	N	6	6	8			78
*12	2697 N	2350	-0-	-347	-0-	2340	2	10	9	N	9	78	7	9	8	-0-
01	2635 N	2365	-0-	-270	-0-	4	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	2380 N	2279	-0-	-101	-0-	2276	2	3	9	N	3	2	8			1

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

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

-----

MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HEFLEY WELL #: 1248 RRCID -> 215736 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11372 - 13080

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2017 - P/A 03/01/17

-----

HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11603 - 12775

09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3419	2	58	9	N	53	32	8			93
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3469	2	25	9	N	23	23	8			93
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3324	2	131	9	N	119	180	1	17	8	15
12	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	2746	2	14	9	N	13	13	8			15
01	3100 X	2182	-0-	-918	-0-	2125	2	57	9	N	52					67
02	2800 X	1973	-0-	-827	-0-	1944	2	29	9	N	26					93

-----

MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10971 - 12384

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

-----

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006										TOTAL DEPTH	12808	PERF.11242	- 12660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1347	2			N	-0-			45
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			45
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			45
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			45
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1495	2	197	9	N	179			221
02	1428 N	1391	-0-	-37	-0-	1361	2	30	9	N	27	184	1	61
-----														
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11187	- 12624	
09	1920 N	1812	-0-	-108	-0-	1808	2	4	9	N	4	4	8	155
10	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1783	2	12	9	N	11	11	8	155
11	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1825	2	8	9	N	7	7	8	155
12	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1738	2	9	9	N	8	8	8	155
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1814	2	96	9	N	87	182	1	55
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1794	2	3	9	N	3	3	8	55
-----														
MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005										TOTAL DEPTH	11408	PERF.11620	- 14152	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	2
11	3000 N	4139	-0-	1139	1139	4132	2	7	9	Y	6	3	1	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1139					Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1139					Y	-0-			5
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1139					Y	-0-			5
-----														
HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084	- 12610	
09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2184	2	110	9	N	100			130
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			130
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			130
12	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			N	-0-			130
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2310	2	108	9	N	98	7	8	221
*02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2236	2	41	9	N	37	180	1	73
-----														
PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006										TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471	- 13090	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41			76
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
-----														
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006										TOTAL DEPTH	13655	PERF.11658	- 13484	
09	3570 X	1824	-0-	-1746	-0-	1805	2	19	9	Y	17			36
10	1891 X	1532	-0-	-359	-0-	1495	2	37	9	Y	34	47	1	23
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	54			77
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	24	87	1	13
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	8	1	1	19
*02	1708 X	734	-0-	-974	-0-	724	2	10	9	Y	9	18	1	6
-----														
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH	13795	PERF.11496	- 13382	
09	1080 X	683	-0-	-397	-0-	664	2	19	9	Y	17			36
10	1240 X	1219	-0-	-21	-0-	1201	2	18	9	Y	16	44	1	8
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	17			25
12	1364 X	80	-0-	-1284	-0-	48	2	32	9	Y	29	31	1	22
01	1364 X	288	-0-	-1076	-0-	234	2	54	9	Y	49	1	8	70
*02	1092 X	100	-0-	-992	-0-	44	2	56	9	Y	51	85	1	32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		115
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	20		135
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	3		138
12	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	62	1	N	1183	2	138
01	1364 N	462	-0-	-902	-0-	40	1	N	419	2	141
						3	9				
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-			N	-0-		141
-----											
MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608											
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2	N	-0-		74
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		74
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		74
*12	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	2	N	-0-	6 7	68
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	90	1	N	691	2	68
*02	616 N	489	-0-	-127	-0-	83	1	N	403	2	68
						3	9				
-----											
FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
-----											
MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304											
09	1470 N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2	N	-0-		73
10	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2	N	-0-		73
11	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	1194	2	N	-0-		73
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	52	9	120
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	37	1	N	2156	2	154
						37	9				
*02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	34	1	N	1616	2	13
						14	9				



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215 3	13 9	N	12		214
10		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1241 3	9 9	N	8		222
11		1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1181 3	12 9	N	11	169 1	64
12		1271 N	793	-0-	-478	-0-	793 2		N	-0-	16 7	48
01		1240 N	973	-0-	-267	-0-	973 2		N	-0-		48
02		1120 N	906	-0-	-214	-0-	898 2	8 9	N	7		55
-----												
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705												
09		1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1432 2	3 9	N	3	3 8	92
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1444 2	117 9	N	106	8 8	190
11		1560 N	1453	-0-	-107	-0-	1434 2	19 9	N	17	179 1 5 8	23
12		1488 N	1161	-0-	-327	-0-	1155 2	6 9	N	5	5 8	23
01		1550 N	1291	-0-	-259	-0-	1281 2	10 9	N	9	2 8	30
*02		1344 N	1154	-0-	-190	-0-	1152 2	2 9	N	2	2 8	30
-----												
SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 7	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435												
09		3120 X	3102	-0-	-18	-0-	3081 2	21 9	Y	19		23
10		3193 X	3187	-0-	-6	-0-	3169 2	18 9	Y	16		39
11		3090 X	3030	-0-	-60	-0-	2999 2	31 9	Y	28	42 1	25
12		3193 X	3008	-0-	-185	-0-	2977 2	31 9	Y	28	36 1 1 8	16
01		3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2916 2	26 9	Y	24	28 1 1 8	11
02		2884 X	2732	-0-	-152	-0-	2702 2	30 9	Y	27	24 1 3 8	11

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09		2730 X	2674	-0-	-56	-0-	2594 2	80 9	N	73	190 1	37 8	78	
10		2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2576 2	66 9	N	60	23 8		115	
11		2520 X	2422	-0-	-98	-0-	2359 2	63 9	N	57	19 8		153	
12		2759 X	2743	-0-	-16	-0-	2728 2	15 9	N	14	14 8		153	
01		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	65 1	2521 2	N	60			213	
							66 9							
*02		2800 N	2944	-0-	144	144	94 1	2819 2	N	28	176 1		65	
							31 9							
-----														
JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180														
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	609 2	13 9	Y	12	3 7		12	
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	828 2	29 9	Y	26			38	
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		Y	-0-			38	
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	646 2	29 9	Y	26	49 1	1 8	14	
01		868 N	764	-0-	-104	-0-	747 2	17 9	Y	15	22 1	1 8	6	
02		980 N	701	-0-	-279	-0-	699 2	2 9	Y	2	1 8		7	
-----														
FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618														
09		2340 N	2261	-0-	-79	-0-	2249 2	12 9	N	11	11 8		140	
10		2263 N	2238	-0-	-25	-0-	2126 2	112 9	N	102	22 8		220	
11		2160 N	2000	-0-	-160	-0-	1977 2	23 9	N	21	182 1	12 8	47	
12		2325 N	2282	-0-	-43	-0-	2257 2	25 9	N	23	23 8		47	
01		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	79 1	2230 2	N	103			150	
							113 9							
*02		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	97 1	2186 2	N	71	185 1	8 8	28	
							78 9							
-----														
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655														
09		4680 X	4210	-0-	-470	-0-	4152 2	58 9	Y	53			75	
10		4929 X	4587	-0-	-342	-0-	4584 2	3 9	Y	3	72 1		6	
11		4770 X	1266	-0-	-3504	-0-	1242 2	24 9	Y	22			28	
12		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4372 2	21 9	Y	19	38 1	2 8	7	
01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4059 2	29 9	Y	26	22 1	2 8	9	
*02		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3920 2	32 9	Y	29	22 1	4 8	12	
-----														
SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751														
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1539 2	45 9	N	41	33 8		137	
10		1674 N	1533	-0-	-141	-0-	1444 2	89 9	N	81	23 8		195	
11		1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1537 2	34 9	N	31	14 8		212	
*12		1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1550 2	58 9	N	53	12 8		253	
01		1519 N	813	-0-	-706	-0-	18 1	795 2	N	-0-			253	
02		1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-			N	NO RPT			253	
-----														
PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006										TOTAL DEPTH	14700	PERF.11550	- 13500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2430 X	880	-0-	-1550	-0-	861 2	19 9	Y	17			36
10		7471 X	1856	-0-	-5615	-0-	1834 2	22 9	Y	20	48 1		8
11		7230 X	1114	-0-	-6116	-0-	1083 2	31 9	Y	28			36
12		7471 X	865	-0-	-6606	-0-	812 2	53 9	Y	48	56 1	1 8	27
01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	49	1 1	1 8	74
*02		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1750 2	32 9	Y	29	82 1	4 8	17
-----													
HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007										TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890
09		2460 N	2448	-0-	-12	-0-	2445 2	3 9	N	3	3 8		124
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2819 2	2 9	N	2	1 8		125
11		2490 N	2387	-0-	-103	-0-	2324 2	63 9	N	57	2 8		180
12		2542 N	2266	-0-	-276	-0-	2262 2	4 9	N	4	3 8		181
01		2821 N	1779	-0-	-1042	-0-	85 1	1632 2	N	56			237
							62 9						
02		2240 N	NO RPT	-0-	-2240	-0-			N	NO RPT			237
-----													
HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007										TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386	- 6364
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12738
09		1470 N	1285	-0-	-185	-0-	1284 2	1 9	N	1	1 8		156
10		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1323 2	45 9	N	41	177 1		20
11		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1292 2	1 9	N	1	1 8		20
12		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1313 2	6 9	N	5	5 8		20
01		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	76 1	1201 2	N	43			63
							47 9						
*02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	97 1	1189 2	N	-0-			63
-----													
MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	- 12772
09		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3630 2	10 9	N	9	9 8		117
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3617 2	150 9	N	136	20 8		233
11		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3469 2	18 9	N	16	183 1	14 8	52
*12		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3426 2	26 9	N	24	52 7	24 8	-0-
01		3100 X	900	-0-	-2200	-0-	10 1	881 2	N	8	8 8		-0-
							9 9						
02		2800 X	1563	-0-	-1237	-0-	7 1	1556 2	N	-0-			-0-
-----													
HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH	13365	PERF.11056	- 13232
09		4020 X	3569	-0-	-451	-0-	3530 2	39 9	N	35	26 8		182
10		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4654 2	114 9	N	104	178 1	34 8	74
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4037 2	33 9	N	30	21 8		83
*12		4123 X	3614	-0-	-509	-0-	3555 2	59 9	N	54	22 8		115
01		4774 X	3468	-0-	-1306	-0-	76 1	3392 2	N	-0-			115
02		4312 X	3021	-0-	-1291	-0-	88 1	2913 2	N	18			133
							20 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.10976	- 12750				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH	20600	PERF.11524	- 13348				
09	3030	X	1733	-0-	-1297	-0-	1714	2	19	9	Y	17					36
10	3131	X	1490	-0-	-1641	-0-	1476	2	14	9	Y	13	44	1			5
11	3030	X	830	-0-	-2200	-0-	795	2	35	9	Y	32					37
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3393	2	42	9	Y	38	52	1	2	8	21
01	2325	X	2004	-0-	-321	-0-	1991	2	13	9	Y	12	1	1	2	8	30
*02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2148	2	18	9	Y	16	30	1	5	8	11
-----																	
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	12900	PERF.10844	- 12700				
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					117
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					117
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					117
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	2	314	9	N	285	184	1			218
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	3	1	8	2	N	-0-	181	1			37
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					37
-----																	
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500	- 13334				
09	6030	X	5751	-0-	-279	-0-	5731	2	20	9	N	18	18	8			65
10	6231	X	6057	-0-	-174	-0-	5996	2	61	9	N	55	55	8			65
11	6030	X	5488	-0-	-542	-0-	5467	2	21	9	N	19	19	8			65
*12	5766	X	5277	-0-	-489	-0-	5257	2	20	9	N	18	21	7	18	8	44
01	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	104	1	5533	2	N	15	15	8			44
							17	9									
*02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	101	1	5191	2	N	16	16	8			44
							18	9									
-----																	
HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH	13815	PERF.11408	- 13722				
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1119	2	28	9	Y	25					50
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1103	2	50	9	Y	45	62	1			33
11	1170	N	411	-0-	-759	-0-	361	2	50	9	Y	45	65	1			13
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1039	2	87	9	Y	79	20	8			72
01	1147	N	910	-0-	-237	-0-	862	2	48	9	Y	44	67	1			49
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	775	2	33	9	Y	30					79
-----																	
HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	13700	PERF.11436	- 13542				
09	4380	X	3648	-0-	-732	-0-	3640	2	8	9	Y	7	22	1			1
10	4681	X	3675	-0-	-1006	-0-	3662	2	13	9	Y	12					13
11	4530	X	3959	-0-	-571	-0-	3942	2	17	9	Y	15	21	1			7
12	4681	X	3772	-0-	-909	-0-	3733	2	39	9	Y	35	11	8			31
01	4154	X	3678	-0-	-476	-0-	3659	2	19	9	Y	17	23	1			25
*02	3696	X	3415	-0-	-281	-0-	3404	2	11	9	Y	10	22	1			13

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3299	2	54	9	N	49	12	8	92
10		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3539	2	12	9	N	11	11	8	92
11		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3346	2	12	9	N	11	11	8	92
12		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3145	2	22	9	N	20	20	8	92
*01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	76	1	2851	2	N	77			169
							85	9							
02		2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT			169
-----															
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758															
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1486	2	138	9	N	125	48	8	226
10		1643 N	1347	-0-	-296	-0-	1268	2	79	9	N	72	162	1	100
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1575	2	84	9	N	76	32	8	144
12		1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1484	2	35	9	N	32	29	8	147
01		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	17	1	1030	2	N	36			183
							40	9							
02		1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT			183
-----															
HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706															
09		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1782	2	14	9	Y	13			25
10		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1875	2	25	9	Y	23	31	1	17
11		1860 N	54	-0-	-1806	-0-	29	2	25	9	Y	23	33	1	7
12		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1986	2	46	9	Y	42	12	8	37
01		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2358	2	24	9	Y	22	34	1	25
*02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1834	2	17	9	Y	15			40
-----															
JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	48	7	24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	54	1	28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	1	29
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	43	1	10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	39	1	38
*02		517 X	517	-0-	-0-	-0-	442	2	75	9	Y	68	69	1	30
-----															
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 5		RRCID -> 233381		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11100 - 12870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1378	2	N	-0-		15
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-		15
11	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1391	2	N	-0-		15
12	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2	N	-0-		15
01	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	94	1	N	2	1283 2	17
						2	9				
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			N	NO RPT		17
-----											
HEFLEY 36		WELL #: 8036		RRCID -> 233415		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11404 - 13310	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SOPHIA		WELL #: 1050		RRCID -> 233432		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10968 - 12764	
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1271	2	34 9	N	31	31 8
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1527	2	26 9	N	24	24 8
11	1320 N	1107	-0-	-213	-0-	1089	2	18 9	N	16	16 8
12	1364 N	634	-0-	-730	-0-	615	2	19 9	N	17	17 8
01	1550 N	655	-0-	-895	-0-	79	1	531 2	N	41	
						45	9				118
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			N	NO RPT		118
-----											
HEFLEY 47		WELL #: 9		RRCID -> 233494		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 13576		PERF.11406 - 13356	
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1960	2	124 9	N	113	41 8
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1999	2	47 9	N	43	30 8
11	2100 N	1916	-0-	-184	-0-	1848	2	68 9	N	62	23 8
*12	2139 N	1968	-0-	-171	-0-	1943	2	25 9	N	23	114 7
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	83	1	1996 2	N	-0-	23 8
*02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	94	1	1849 2	N	27	78
						30	9				105
-----											
HEFLEY		WELL #: 2148		RRCID -> 233598		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11400 - 13601	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PURYEAR		WELL #: 2824		RRCID -> 234034		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11440 - 13570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48		120
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		HEFLEY WELL #: 2648		RRCID -> 234036	COMPL. DATE 12/02/2007	TOTAL DEPTH 13567	PERF.11408 - 13410	CNTY: HEMPHILL						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEFLEY		WELL #: 1337		RRCID -> 234123		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 13660		PERF.11506 - 13566						
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3239	2	10	9	Y	9	28	1			2
10	2387 X	2281	-0-	-106	-0-	2266	2	15	9	Y	14					16
11	3030 X	2140	-0-	-890	-0-	2117	2	23	9	Y	21	27	1			10
12	3131 X	2245	-0-	-886	-0-	2190	2	55	9	Y	50	19	8			41
01	3348 X	2496	-0-	-852	-0-	2472	2	24	9	Y	22	29	1			34
*02	3024 X	1827	-0-	-1197	-0-	1813	2	14	9	Y	13	29	1			18
-----																
HEFLEY 36		WELL #: 5036		RRCID -> 235071		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11456 - 13708						
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	179	-0-	-1051	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	4	9	Y	4	3	8			1
01	1116 N	724	-0-	-392	-0-	724	2			Y	-0-					1
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					1
-----																
HEFLEY		WELL #: 1537		RRCID -> 235157		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11446 - 13566						
09	1170 N	909	-0-	-261	-0-	901	2	8	9	Y	7	22	1			1
10	1147 N	935	-0-	-212	-0-	922	2	13	9	Y	12					13
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	Y	15	21	1			7
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1080	2	33	9	Y	30	8	8			29
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17	22	1			24
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	Y	10	22	1			12
-----																
HEFLEY		WELL #: 2748		RRCID -> 235342		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13545		PERF.11384 - 13424						
09	2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2743	2	43	9	N	39	39	8			162
10	3100 N	3175	-0-	75	-0-	3145	2	30	9	N	27	27	8			162
11	2790 N	2701	-0-	-89	-0-	2672	2	29	9	N	26	26	8			162
12	2883 N	2850	-0-	-33	-0-	2820	2	30	9	N	27	27	8			162
01	2976 X	2482	-0-	-494	-0-	82	1	2377	2	N	21					183
						23	9									
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					183
-----																
HEFLEY		WELL #: 8048		RRCID -> 235838		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10968 - 13556						
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	-0-	453 2	22 9	Y	20			20
10		496 N	462	-0-	-34	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			20
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			20
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			20
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			20
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			20
-----														
SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 7		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850														
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	2913 2	15 9	Y	14	43 1		3
10		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	3066 2	24 9	Y	22			25
11		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	-0-	2988 2	33 9	Y	30	41 1		14
12		3193 X	2930	-0-	-263	-0-	-0-	2850 2	80 9	Y	73	25 8		62
01		3100 X	2676	-0-	-424	-0-	-0-	2639 2	37 9	Y	34	45 1		51
*02		2828 X	2512	-0-	-316	-0-	-0-	2490 2	22 9	Y	20	45 1		26
-----														
HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568														
09		1170 N	1165	-0-	-5	-0-	-0-	1126 2	39 9	N	35	31 8		192
10		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	-0-	1098 2	54 9	N	49	23 8		218
11		1170 N	1029	-0-	-141	-0-	-0-	1012 2	17 9	N	15	171 1	10 8	52
12		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	-0-	1159 2	20 9	N	18	15 8		55
01		1147 N	844	-0-	-303	-0-	-0-	80 1	736 2	N	25			80
								28 9						
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-	-0-			N	NO RPT			80
-----														
HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996														
09		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			27
10		1271 N	1007	-0-	-264	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			27
11		1230 N	953	-0-	-277	-0-	-0-	953 3		N	-0-			27
*12		1209 N	1047	-0-	-162	-0-	-0-	1047 3		N	-0-	27 7		-0-
*01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
*02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
-----														
HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586														
09		2700 X	2181	-0-	-519	-0-	-0-	2166 2	15 9	Y	14	43 1		3
10		2604 X	2342	-0-	-262	-0-	-0-	2318 2	24 9	Y	22			25
11		2430 X	2232	-0-	-198	-0-	-0-	2197 2	35 9	Y	32	42 1		15
12		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2552 2	70 9	Y	64	19 8		60
01		2356 N	2287	-0-	-69	-0-	-0-	2250 2	37 9	Y	34	45 1		49
*02		2072 N	2057	-0-	-15	-0-	-0-	2035 2	22 9	Y	20	45 1		24



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09		2640 X	1894	-0-	-746	-0-	1886	2	8	9	Y	7	22	1	1
10		2511 X	1975	-0-	-536	-0-	1962	2	13	9	Y	12			13
11		2250 X	1919	-0-	-331	-0-	1902	2	17	9	Y	15	21	1	7
12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1674	2	33	9	Y	30	9	8	28
01		1984 N	1777	-0-	-207	-0-	1759	2	18	9	Y	16	21	1	23
*02		1792 N	1716	-0-	-76	-0-	1705	2	11	9	Y	10	21	1	12
-----															
HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634															
09		3090 X	2903	-0-	-187	-0-	2875	2	28	9	Y	25			50
10		3193 X	3111	-0-	-82	-0-	3061	2	50	9	Y	45	62	1	33
11		3030 X	861	-0-	-2169	-0-	811	2	50	9	Y	45	65	1	13
12		3069 X	2584	-0-	-485	-0-	2484	2	100	9	Y	91	33	8	71
01		3100 X	1906	-0-	-1194	-0-	1864	2	42	9	Y	38	59	1	50
*02		2800 X	1713	-0-	-1087	-0-	1679	2	34	9	Y	31			81
-----															
HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396															
09		870 N	745	-0-	-125	-0-	662	2	83	9	N	75	12	8	199
10		775 N	686	-0-	-89	-0-	641	2	45	9	N	41	9	8	231
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14	163	1	68
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	769	2	15	9	N	14	14	8	68
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	N	46			114
							51	9							
*02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	97	1	686	2	N	-0-			114
-----															
HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542															
09		1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1336	2	10	9	Y	9			17
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1523	2	17	9	Y	15	21	1	11
11		1350 N	241	-0-	-1109	-0-	224	2	17	9	Y	15	22	1	4
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1463	2	50	9	Y	45	22	8	27
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1665	2	15	9	Y	14	20	1	21
*02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	2	11	9	Y	10			31
-----															
FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080															
09		2580 X	2435	-0-	-145	-0-	2428	2	7	9	N	6	6	8	105
10		2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2513	2	11	9	N	10	10	8	105
11		2580 X	2536	-0-	-44	-0-	2528	2	8	9	N	7	7	8	105
12		2449 N	2174	-0-	-275	-0-	2167	2	7	9	N	6	6	8	105
01		2449 N	2397	-0-	-52	-0-	2388	2	9	9	N	8			113
*02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	4	1	2274	2	N	3	3	8	113
							3	9							
-----															
YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894															
09		9690 X	8727	-0-	-963	-0-	8686	2	41	9	N	37	35	8	152
10		9920 X	9437	-0-	-483	-0-	9313	2	124	9	N	113	111	8	154
11		9600 X	9161	-0-	-439	-0-	9061	2	100	9	N	91	177	1	15
12		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9528	2	119	9	N	108	66	8	57
01		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	97	1	9368	2	N	69	34	8	92
							76	9							
02		8288 X	8079	-0-	-209	-0-	99	1	7874	2	N	96	26	8	162
							106	9							

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	165	2	15	9	N	14	104
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	159	2	6	9	N	5	109
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	155	2	22	9	N	20	129
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-	129
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	76	1	131	2	N	20	149
							22	9					
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	101	1	125	2	N	21	170
							23	9					
-----													
MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683													
09		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3380	2	9	9	N	8	157
10		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	N	20	164
11		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3216	2	10	9	N	9	164
*12		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3069	2	18	9	N	16	160
01		2790 X	912	-0-	-1878	-0-	905	2	7	9	N	6	160
*02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3785	2	2	9	N	2	161
												16	8
-----													
WISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362													
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2331	2	39	9	N	35	68
10		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2709	2	31	9	N	28	68
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2352	2	25	9	N	23	68
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2454	2	33	9	N	30	68
*01		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	86	1	2608	2	N	-0-	68
02		2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT	68
-----													
HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	N	6	6	8			54
10	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1936	2	7	9	N	6	6	8			54
11	1920 N	1771	-0-	-149	-0-	1768	2	3	9	N	3	3	8			54
*12	1953 N	1653	-0-	-300	-0-	1649	2	4	9	N	4	54	7	4	8	-0-
01	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	4	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1639	-0-	-13	-0-	18	1	1620	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

-----

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

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

-----

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

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

-----

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

09	2970 X	2175	-0-	-795	-0-	2169	2	6	9	N	5					132
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2800	2	111	9	N	101	175	1			58
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					58
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	130	1	2517	2	N	-0-					58
*01	2914 N	2725	-0-	-189	-0-	97	1	2610	2	N	16	2	8			72
						18	9									
*02	2520 N	2150	-0-	-370	-0-	94	1	2054	2	N	2	2	8			72
						2	9									

-----

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

09	1830 N	1748	-0-	-82	-0-	1748	2			N	-0-					10
10	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			N	-0-					10
11	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-					10
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			N	-0-					10
01	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	4	1	1535	2	N	20					30
						22	9									
02	1512 N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2			N	-0-					30

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4448 2	68 9	Y	62			63
10		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4662 2	98 9	Y	89	118 1		34
11		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4698 2	69 9	Y	63	31 1		66
12		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5011 2	77 9	Y	70	95 1	2 8	39
01		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5722 2	81 9	Y	74	72 1	2 8	39
02		4452 X	4279	-0-	-173	-0-	4207 2	72 9	Y	65	70 1	5 8	29
-----													
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974													
09		6180 X	5861	-0-	-319	-0-	5799 3	62 9	N	56	186 1		104
10		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6547 3	84 9	N	76			180
11		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	10 1	6215 3	N	78	141 1		117
							86 9						
*12		6138 X	3939	-0-	-2199	-0-	8 1	3931 3	N	-0-	7 7		110
01		6510 X	4645	-0-	-1865	-0-	4645 2		N	-0-			110
02		5880 X	3630	-0-	-2250	-0-	3600 2	30 9	N	27			137
-----													
BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304													
09		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	14			62
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	33			95
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	34			129
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	1 8		162
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	196 2	25 9	Y	23	1 8		184
*02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	544 2	20 9	Y	18	185 1	5 8	12
-----													
BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813													
09		6180 X	6055	-0-	-125	-0-	5957 2	98 9	Y	89	179 1		117
10		6386 X	5831	-0-	-555	-0-	5755 2	76 9	Y	69			186
11		6180 X	5235	-0-	-945	-0-	5170 2	65 9	Y	59	197 1		48
12		5952 X	4493	-0-	-1459	-0-	4440 2	53 9	Y	48	6 1		90
01		6200 X	4426	-0-	-1774	-0-	4376 2	50 9	Y	45			135
02		5600 X	3941	-0-	-1659	-0-	3901 2	40 9	Y	36	129 1		42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		WELL #: 2H		RRCID -> 261447	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11943 - 16178	CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7062 X	7062	-0-	-0-	6528	2	534	9	Y	485	370	1			269
10		6207 X	6207	-0-	-0-	5712	2	495	9	Y	450	557	1			162
11		2738 X	2738	-0-	-0-	2695	2	43	9	Y	39					201
12		7688 X	6692	-0-	-996	6343	2	349	9	Y	317	366	1	2	8	150
01		7707 X	7707	-0-	-0-	7387	2	320	9	Y	291	184	1	2	8	255
*02		6992 X	6992	-0-	-0-	6718	2	274	9	Y	249	374	1	7	8	123
-----																
CLIFFORD 30		WELL #: 4H		RRCID -> 261766	COMPL. DATE 03/19/2011	TOTAL DEPTH 11322	PERF.11710 - 16010									
09		17040 X	15907	-0-	-1133	15707	3	200	9	N	182	183	1			107
10		17050 X	15844	-0-	-1206	15618	3	226	9	N	205	185	1			127
11		16200 X	14729	-0-	-1471	10	1	14517	3	N	184	189	1			122
						202	9									
12		16306 X	12753	-0-	-3553	10	1	12587	3	N	142	196	1			68
						156	9									
01		16306 X	14785	-0-	-1521	14533	2	252	9	N	229	194	1			103
02		14728 X	13238	-0-	-1490	13053	2	185	9	N	168	180	1	6	8	85
-----																
GLISAN-AMOCO 12		WELL #: 3H		RRCID -> 262179	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL DEPTH 11557	PERF.11800 - 14861									
09		6855 X	6855	-0-	-0-	6803	2	52	9	N	47					74
10		6957 X	6957	-0-	-0-	6895	2	62	9	N	56					130
11		6603 X	6603	-0-	-0-	6481	2	122	9	N	111	194	1			47
12		2903 X	2903	-0-	-0-	173	1	2705	2	N	23					70
						25	9									
01		4921 X	4921	-0-	-0-	236	1	4554	2	N	119	173	1			16
						131	9									
*02		5375 X	5375	-0-	-0-	235	1	5122	2	N	16	6	8			26
						18	9									
-----																
BLACK JACK		WELL #: 4H		RRCID -> 262239	COMPL. DATE 03/18/2011	TOTAL DEPTH 11043	PERF.11540 - 15832									
09		24510 X	19180	-0-	-5330	19060	2	120	9	N	109	173	1			12
10		23467 X	19387	-0-	-4080	19121	2	266	9	N	242	192	1			62
11		22140 X	18129	-0-	-4011	18129	2			N	-0-					62
12		19156 X	19156	-0-	-0-	173	1	18778	2	N	186					248
						205	9									
01		18631 X	14604	-0-	-4027	151	1	14318	2	N	123	177	1	6	8	188
						135	9									
02		16828 X	14056	-0-	-2772	187	1	13841	2	N	25	5	8			208
						28	9									
-----																
RILEY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262383	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 11508	PERF.11470 - 13553									
09		3660 X	3340	-0-	-320	3226	2	114	9	N	104	182	1			165
10		10628 X	10628	-0-	-0-	10510	2	118	9	N	107	178	1			94
11		10154 X	10154	-0-	-0-	10005	2	149	9	N	135					229
12		3875 X	1579	-0-	-2296	1450	2	129	9	N	117	181	1	2	8	163
01		3875 X	1262	-0-	-2613	1101	2	161	9	N	146	2	8			307
02		3500 X	1276	-0-	-2224	1097	2	179	9	N	163	168	1	5	8	297



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419										BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #: 1		RRCID -> 263322		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6531		PERF. 4742 - 5932	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

ZYBACH 26										WELL #: 5SL		RRCID -> 263514		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 11485		PERF. 11600 - 15938	
09	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	21619	2	567	9	Y	515	360	1	246	7	267		
10	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17065	2	482	9	Y	438	431	1			274		
11	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	17457	2	386	9	Y	351	370	1			255		
12	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	23247	2	417	9	Y	379	460	1	7	8	167		
01	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	19658	2	629	9	Y	572	587	1	7	8	145		
*02	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	15990	2	407	9	Y	370	204	1	26	8	285		

BROWN 6										WELL #: 4H		RRCID -> 264081		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11713		PERF. 11718 - 15953	
09	4350	X	1158	-0-	-3192	-0-	1139	2	19	9	Y	17	1	7			17		
10	4681	X	1233	-0-	-3448	-0-	1170	2	63	9	Y	57					74		
11	5039	X	17843	-0-	-0-	-0-	4812	2	227	9	Y	206	180	1			100		
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3159	2	235	9	Y	214	184	1	1	8	129		
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3283	2	288	9	Y	262	181	1	1	8	209		
*02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3139	2	200	9	Y	182	252	1	4	8	135		

WISE										WELL #: 9H		RRCID -> 264478		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11183		PERF. 11500 - 16300	
09	20850	X	16550	-0-	-4300	-0-	16443	3	107	9	N	97					192		
10	21142	X	16954	-0-	-4188	-0-	16842	3	112	9	N	102	181	1			113		
11	19890	X	16174	-0-	-3716	-0-	16051	3	123	9	N	112					225		
12	17298	X	16395	-0-	-903	-0-	16290	3	105	9	N	95	185	1			135		
01	17298	X	14822	-0-	-2476	-0-	14735	2	87	9	N	79					214		
02	15456	X	14824	-0-	-632	-0-	14738	2	86	9	N	78	183	1	1	8	108		

GLISAN STEEN										WELL #: 3013H		RRCID -> 264653		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 12058 - 16186	
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3270	2	13	9	N	12					65		
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3381	2	24	9	N	22					87		
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3159	2	31	9	N	28					115		
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3061	2	73	9	N	66					181		
*01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	92	1	2359	2	N	-0-	177	1			4		
*02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	134	1	3157	2	N	3	3	8			4		

BROWN 6										WELL #: 3H		RRCID -> 265220		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF. 11680 - 15949	
09	21210	X	20122	-0-	-1088	-0-	19470	2	652	9	Y	593	547	1			150		
10	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	22988	2	602	9	Y	547	553	1			144		
11	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	26049	2	426	9	Y	387	364	1			167		
12	20367	X	15526	-0-	-4841	-0-	15133	2	393	9	Y	357	374	1	1	8	149		
01	23591	X	16825	-0-	-6766	-0-	16417	2	408	9	Y	371	372	1	1	8	147		
02	22848	X	15467	-0-	-7381	-0-	15098	2	369	9	Y	335	366	1	3	8	113		





-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	15360 X	13964	-0-	-1396	-0-	13751	2	213	9	Y	194	182	1	112
10	15717 X	14136	-0-	-1581	-0-	13925	2	211	9	Y	192	187	1	117
11	14940 X	13519	-0-	-1421	-0-	13346	2	173	9	Y	157	199	1	75
12	14725 X	13321	-0-	-1404	-0-	13132	2	189	9	Y	172	192	1	55
01	14725 X	13472	-0-	-1253	-0-	13264	2	208	9	Y	189	192	1	52
02	13020 X	11983	-0-	-1037	-0-	11803	2	180	9	Y	164	162	1	53
-----														
HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753														
09	24038 X	24038	-0-	-0-	-0-	150	1	23838	2	Y	45	1	7	132
						50	9							
10	35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	155	1	35407	2	Y	207	184	1	155
						228	9							
11	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	150	1	35870	2	Y	199	187	1	167
						219	9							
12	15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	155	1	15540	2	Y	218			385
						240	9							
01	17205 X	14804	-0-	-2401	-0-	155	1	14443	2	Y	187	462	1	110
						206	9							
02	15540 X	13699	-0-	-1841	-0-	140	1	13346	2	Y	194	43	1	261
						213	9							
-----														
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763														
09	9870 X	8534	-0-	-1336	-0-	8344	2	190	9	Y	173	178	1	59
10	25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	25562	2	211	9	Y	192	187	1	64
11	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	24947	2	194	9	Y	176	181	1	59
12	9889 X	6880	-0-	-3009	-0-	6701	2	179	9	Y	163			222
01	13578 X	9157	-0-	-4421	-0-	8964	2	193	9	Y	175	205	1	192
02	12264 X	-0-	-0-	-12264	-0-					Y	14			206
-----														
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093														
09	33570 X	31390	-0-	-2180	-0-	30647	2	743	9	Y	675	555	1	167
10	34348 X	31513	-0-	-2835	-0-	31140	2	373	9	Y	339	369	1	137
11	33030 X	30024	-0-	-3006	-0-	29670	2	354	9	Y	322	372	1	87
12	33573 X	30463	-0-	-3110	-0-	30067	2	396	9	Y	360	225	1	222
01	32519 X	26941	-0-	-5578	-0-	26635	2	306	9	Y	278	418	1	82
02	29288 X	27421	-0-	-1867	-0-	27059	2	362	9	Y	329	366	1	45
-----														
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220														
09	17910 X	16173	-0-	-1737	-0-	150	1	15845	2	Y	162	156	7	212
						178	9							
10	18197 X	16574	-0-	-1623	-0-	155	1	16199	2	Y	200	186	1	226
						220	9							
11	17310 X	15776	-0-	-1534	-0-	150	1	15428	2	Y	180	179	1	227
						198	9							
12	16895 X	16179	-0-	-716	-0-	155	1	15809	2	Y	195	223	1	198
						215	9					1	8	
01	16895 X	15773	-0-	-1122	-0-	155	1	15397	2	Y	201	369	1	29
						221	9					1	8	
02	15092 X	13990	-0-	-1102	-0-	140	1	13659	2	Y	174	1	8	202
						191	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MEADOWS 1 SL				WELL #:	2H	RRCID ->	267889	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.	12010 - 16703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
09		17250 X	15407 -0- -1843	-0-	300	1 14613 2	N	449	364 1	267					
					494	9									
10		33034 X	33034 -0- -0-	-0-	310	1 32149 2	N	523	570 1	220					
					575	9									
11		31580 X	31580 -0- -0-	-0-	300	1 30752 2	N	480	556 1	144					
					528	9									
12		17639 X	13989 -0- -3650	-0-	310	1 13118 2	N	510	402 1 10 8	242					
					561	9									
01		21235 X	13737 -0- -7498	-0-	310	1 13160 2	N	243	376 1 11 8	98					
					267	9									
02		19180 X	13115 -0- -6065	-0-	95	1 12525 2	N	450	407 1 30 8	111					
					495	9									
LOTT 1 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	268256	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	11477	PERF.	11330 - 13073	
09		0 Z	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10		0 Z	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
HUDSON				WELL #:	2HR	RRCID ->	268635	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	11405	PERF.	11500 - 16053	
*03		51491 X	17532 -0- -33959	-0-	1542	1 15025 3	Y	877	751 1 96 8	227					
					965	9									
*04		44160 X	37441 -0- -6719	-0-	2111	1 34740 3	Y	536	544 1 63 8	156					
					590	9									
*05		52762 X	39326 -0- -13436	-0-	1629	1 37013 3	Y	622	365 1 79 8	334					
					684	9									
*06		51060 X	28905 -0- -22155	-0-	1555	1 26856 3	Y	449	567 1	216					
					494	9									
*07		86056 X	38419 -0- -47637	-0-	1714	1 36120 3	Y	532	368 1 78 8	302					
					585	9									
*08		123876 X	33429 -0- -90447	-0-	1763	1 31231 3	Y	395	536 1 73 8	88					
					435	9									
09		39720 X	20760 -0- -18960	-0-	20416	2 344 9	Y	313	351 1	50					
10		123876 X	36218 -0- -87658	-0-	35779	2 439 9	Y	399	367 1	82					
11		119880 X	30703 -0- -89177	-0-	30378	2 325 9	Y	295	181 1	196					
12		132494 X	25127 -0- -107367	-0-	24751	2 376 9	Y	342	190 1 66 8	282					
01		47430 X	13089 -0- -34341	-0-	12912	2 177 9	Y	161	193 1 62 8	188					
02		32704 X	31768 -0- -936	-0-	31062	2 706 9	Y	642	355 1 217 8	258					
HEFLEY				WELL #:	2037	RRCID ->	268698	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	11392 - 11844	
09		1895 N	1895 -0- -0-	-0-	1864	2 31 9	N	28	10 7	36					
10		2889 N	2889 -0- -0-	-0-	2869	2 20 9	N	18		54					
11		2783 N	2783 -0- -0-	-0-	2769	2 14 9	N	13	55 1	12					
12		2755 N	2755 -0- -0-	-0-	2741	2 14 9	N	13	19 1	6					
01		2883 N	2666 -0- -217	-0-	2635	2 31 9	N	28	3 1	31					
02		2604 N	2572 -0- -32	-0-	2557	2 15 9	N	14	39 1 1 8	5					
BROWN 8				WELL #:	5H	RRCID ->	268892	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	11740 - 16383	
09		10590 X	9215 -0- -1375	-0-	8859	2 356 9	N	324	363 1	110					
10		10447 X	9911 -0- -536	-0-	9481	2 430 9	N	391	372 1	129					
11		9990 X	8758 -0- -1232	-0-	8395	2 363 9	N	330	362 1	97					
12		10044 X	8861 -0- -1183	-0-	8490	2 371 9	N	337	213 1 1 8	220					
01		9920 X	9316 -0- -604	-0-	8914	2 402 9	N	365	540 1 1 8	44					
02		8960 X	8095 -0- -865	-0-	7739	2 356 9	N	324	192 1 2 8	174					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425										COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	11801	PERF.11860	- 16423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14640 X	12112	-0-	-2528	-0-	11839 2	273 9	N	248	356 1				139
10		14167 X	9514	-0-	-4653	-0-	9194 2	320 9	N	291	377 1				53
11		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-			N	269	211 1				111
12		14043 X	11218	-0-	-2825	-0-	10912 2	306 9	N	278	225 1	10 8			154
01		13795 X	9038	-0-	-4757	-0-	8737 2	301 9	N	274	194 1	10 8			224
*02		12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	12255 2	278 9	N	253	234 1	28 8			215
-----															
ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109										COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11920	- 16570
09		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	6930 2	283 9	Y	257	179 1	172 7			137
10		6634 X	6335	-0-	-299	-0-	6193 2	142 9	Y	129	181 1				85
11		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7268 2	138 9	Y	125					210
12		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7442 2	139 9	Y	126	235 1	4 8			97
01		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8511 2	132 9	Y	120	188 1	4 8			25
*02		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6802 2	136 9	Y	124	11 8				138
-----															
BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484										COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.12302	- 17173
09		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			N	216	177 1				190
10		7657 X	6070	-0-	-1587	-0-	5832 2	238 9	N	216	187 1				219
11		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			N	151	180 1				190
12		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9243 2	216 9	N	196	185 1	5 8			196
01		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7705 2	220 9	N	200	184 1	6 8			206
*02		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6674 2	173 9	N	157	190 1	14 8			159
-----															
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516										COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11872	- 17024
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576										COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11404	- 13542
09		3030 X	2345	-0-	-685	-0-	2322 2	23 9	N	21					23
10		2976 X	2301	-0-	-675	-0-	2286 2	15 9	N	14					37
11		2880 X	2051	-0-	-829	-0-	2030 2	21 9	N	19	40 1				16
12		2790 X	2070	-0-	-720	-0-	2036 2	34 9	N	31	33 1	1 8			13
01		2790 X	1947	-0-	-843	-0-	1899 2	48 9	N	44	39 1	1 8			17
02		2184 X	1132	-0-	-1052	-0-	1117 2	15 9	N	14	24 1	2 8			5
-----															
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712										COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11854	- 16271
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713										COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12160	- 16523
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
BACH 12		WELL #:		5H	RRCID ->	272714	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12544	- 16942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9750 X	756	-0-	-8994	-0-	150	1	606	9	N	551	547	1		147
10		10106 X	8085	-0-	-2021	-0-	155	1	7273	2	N	597	545	1		199
							657	9								
11		9810 X	8632	-0-	-1178	-0-	150	1	7864	2	N	562	566	1		195
							618	9								
12		9455 X	9300	-0-	-155	-0-	155	1	8472	2	N	612	587	1	10 8	210
							673	9								
01		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	155	1	8685	2	N	586	564	1	11 8	221
							645	9								
*02		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	140	1	7526	2	N	550	552	1	26 8	193
							605	9								

JOHNSON 27		WELL #:		6H	RRCID ->	274285	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11690	PERF.12200	- 16551				
09		13260 X	12739	-0-	-521	-0-	12570	2	169	9	N	154	179	1	26 7	27
10		13702 X	11313	-0-	-2389	-0-	11042	2	271	9	N	246	188	1		85
11		15090 X	11523	-0-	-3567	-0-	11252	2	271	9	N	246	181	1		150
12		15593 X	10425	-0-	-5168	-0-	10113	2	312	9	N	284	386	1	5 8	43
01		15593 X	10995	-0-	-4598	-0-	10711	2	284	9	N	258	189	1	5 8	107
02		11900 X	10558	-0-	-1342	-0-	10310	2	248	9	N	225	188	1	10 8	134

MEADOWS 31		WELL #:		5SL	RRCID ->	276113	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.11239	- 16062				
09		45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	839	1	43891	2	N	1003	1071	1		395
							1103	9								
10		46481 X	46481	-0-	-0-	-0-	861	1	44531	2	N	990	912	1		473
							1089	9								
11		44275 X	44275	-0-	-0-	-0-	835	1	42311	2	N	1026	1084	1		415
							1129	9								
12		45119 X	45119	-0-	-0-	-0-	613	1	43194	2	N	1193	727	1		881
							1312	9								
01		43266 X	43266	-0-	-0-	-0-	14	1	42467	2	N	714	1083	1	45 8	467
							785	9								
*02		38820 X	38820	-0-	-0-	-0-	36	1	37539	2	N	1132	1094	1	59 8	446
							1245	9								

MEADOWS 31 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276150	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11658	- 16337	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON 27		WELL #:		7SL	RRCID ->	276270	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12137	- 16143				
*09		23550 X	-0-	-0-	-23550	-0-			186	189	1	222				
*10		27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	26629	2	832	9	N	756	746	1		232
*11		23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	23019	2	836	9	N	760	750	1		242
*12		22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22026	2	729	9	N	663	416	1	8 8	481
*01		26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	26250	2	705	9	N	641	752	1	9 8	361
*02		22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	22022	2	694	9	N	631	749	1	24 8	219

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	841419											
JOHNSON 27 SL			WELL #:	8H	RRCID ->	276273	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11646	- 16353			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEFLEY 47			WELL #:	34H	RRCID ->	276428	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11029	- 13166			
09	4080	X	3130	-0-	-950	-0-	323	1	2757	2	Y	45	36	1	24
							50	9							
10	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	318	1	3486	2	Y	197	62	1	159
							217	9							
11	4290	X	3272	-0-	-1018	-0-	298	1	2806	2	Y	153	225	1	87
							168	9							
12	3968	X	2669	-0-	-1299	-0-	271	1	2278	2	Y	109	136	1	60
							120	9							
01	3968	X	3082	-0-	-886	-0-	120	1	2892	2	Y	64	84	1	40
							70	9							
02	3584	X	2595	-0-	-989	-0-	98	1	2444	2	Y	48	59	1	29
							53	9							
-----															
HEFLEY 47			WELL #:	33SL	RRCID ->	276719	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11906	- 16130			
09	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	1177	1	20303	2	Y	565	514	1	304
							622	9							
10	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	1180	1	20125	2	Y	413	665	1	52
							454	9							
11	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	1171	1	19248	2	Y	341	328	1	65
							375	9							
12	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	1131	1	17661	2	Y	763	596	1	232
							839	9							
01	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	264	1	14760	2	Y	441	455	1	218
							485	9							
*02	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	245	1	14523	2	Y	188	292	1	114
							207	9							
-----															
HEFLEY 47 SL			WELL #:	35H	RRCID ->	276816	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11632	- 14272			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099												
HOLLAND -C-			WELL #:	5703	RRCID ->	064567	COMPL. DATE	12/10/1975	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11438	- 11788			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
DIXON		WELL #:		2056	RRCID ->	108436	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 4450 - 6425			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VANDIVER		WELL #:		5405	RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11252 - 11594			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----														
HOLLAND -C-		WELL #:		5714	RRCID ->	180044	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11175 - 11510			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOLLAND -C-		WELL #:		5708	RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11244 - 11560			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-			48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2229					N	NO RPT			48
-----														
VANDIVER		WELL #:		5401	RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11122 - 11431			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11228 - 11428			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----														
WILLIS		WELL #:		4404	RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11216 - 11453			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 14		WELL #:		1410	RRCID ->	182593	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	10954 - 11553
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
-----												
VANDIVER		WELL #:		5407	RRCID ->	183925	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11789	PERF.	11240 - 11572
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
-----												
MEADOWS		WELL #:		4314	RRCID ->	183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11220 - 11433
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MEEK 68		WELL #:		6816	RRCID ->	183965	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11086 - 11699
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	27	1	1711	2	N	19	92
						21	9					
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	27	1	1708	2	N	10	102
						11	9					
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	25	1	1618	2	N	18	120
						20	9					
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	384	1	1797	3	N	39	159
						43	9					
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	384	1	1805	3	N	34	188
						37	9					
*02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	347	1	1510	3	N	-0-	179
											9	1
-----												
CARR 12		WELL #:		1203	RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10949 - 11533
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 67		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL	
		WELL #: 6701		RRCID -> 184143	COMPL. DATE 04/16/2001	TOTAL DEPTH 11914	PERF.11160 - 11867
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	12 1 18 9	128
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	12 1	128
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	11 1 11 9	138
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	384 1 3 9	141
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	384 1 11 9	150
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	347 1 12 9	160
-----							
MEEK 70		WELL #: 7001		RRCID -> 184287	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11048 - 11569
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	12 1 8 9	160
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	15 1	160
11	810 N	340	-0-	-470	-0-	5 1 13 9	172
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		172
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		172
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-		172
-----							
MEEK 68		WELL #: 6808		RRCID -> 185935	COMPL. DATE 09/29/2001	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11102 - 11768
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
CARR 12		WELL #: 1206		RRCID -> 185984	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11166 - 11507
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
VANDIVER		WELL #: 5404		RRCID -> 186974	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11223 - 11625
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----							
MEADOWS "A"		WELL #: 4305		RRCID -> 187048	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11143 - 11558
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WILLIS		WELL #: 4403		RRCID -> 187067		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	14	1	N	4			92
10	868 N	653	-0-	-215	-0-	4	9	N	-0-			92
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	N	6			98
12	961 N	779	-0-	-182	-0-	7	9	N	2			100
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			100
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			100
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			100
-----												
TEAS 43		WELL #: 4309		RRCID -> 189908		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----												
CARR 12		WELL #: 1213		RRCID -> 189909		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID -> 190042		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	87	1	44
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
-----												
HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10990 - 11559	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11152 - 11531	
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1037	2	N	9		142
						10	9						
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	17	1	1082	2	N	3		145
						3	9						
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	16	1	1032	2	N	5		150
						6	9						
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	405	1	1057	3	N	10		160
						11	9						
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	405	1	1048	3	N	3		163
						3	9						
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	365	1	902	3	N	4		167
						4	9						
-----													
GRAHAM P		WELL #:		4616	RRCID ->	194467	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10932 - 11094	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11132 - 11498	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARR 13		WELL #:		1314P	RRCID ->	194804	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11388 - 11564	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	810 N	510	-0-	-300	-0-	8	1	502	2	N	-0-				97
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	N	10				107
						11	9								
11	810 N	713	-0-	-97	-0-	11	1	702	2	N	-0-				107
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	384	1	596	3	N	6				113
						7	9								
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	384	1	266	3	N	-0-				113
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	347	1	346	3	N	-0-				113

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

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

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

09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	53	1	3290	2	N	-0-				25
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	59	1	3635	2	N	-0-				25
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	50	1	3205	2	N	-0-				25
12	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	384	1	2398	3	N	-0-				25
01	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	384	1	3287	3	N	68	21	1		72
						75	9								
*02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	347	1	2926	3	N	46	6	1		112
						51	9								

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

09	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	28	1	1765	2	N	-0-				17
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	32	1	1966	2	N	-0-				17
11	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	28	1	1814	2	N	-0-				17
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	384	1	1821	3	N	-0-				17
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	384	1	1943	3	N	29	3	1		43
						32	9								
*02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	347	1	1844	3	N	10	5	1		48
						11	9								

-----  
 CARR 13 WELL #: 1310P RRCID -> 195681 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11362 - 11705  
 -----

09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	28	1	1794	2	N	14				40
						15	9								
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	29	1	1826	2	N	3				43
						3	9								
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	2	N	9				52
						10	9								
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	405	1	1718	3	N	10				62
						11	9								
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	392	1	48	3	N	1	1	1		62
						1	9								
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-				62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
NOAH			WELL #: 0812P		RRCID -> 196200	COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 11750	PERF.11274 - 11498						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIS "A"			WELL #: 4401P		RRCID -> 196205	COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11730	PERF.11368 - 11501						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
-----															
CARR 14			WELL #: 1409P		RRCID -> 196389	COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 11790	PERF.11284 - 11684						
09	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	29	1	1804	2	N	23				183
						25	9								
10	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	29	1	1826	2	N	29				212
						32	9								
11	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	27	1	1776	2	N	33	192	1		53
						36	9								
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	405	1	1670	3	N	17				70
						19	9								
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	405	1	1517	3	N	15	1	1		84
						17	9								
*02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	365	1	1564	3	N	18	1	1		101
						20	9								
-----															
CARR 14			WELL #: 1402P		RRCID -> 197562	COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 11740	PERF.11262 - 11346						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
-----															
TEAS			WELL #: 4310P		RRCID -> 197563	COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 11890	PERF.11206 - 11686						
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-				33
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	12	1	754	2	N	-0-				33
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1036	2	N	10				43
						11	9								
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	384	1	1087	3	N	-0-				43
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	384	1	954	3	N	-0-				43
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	347	1	1038	3	N	-0-				43
-----															
HOLLAND C			WELL #: 5709P		RRCID -> 197565	COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 11950	PERF.11207 - 11814						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
WILLIS		WELL #:		4405P	RRCID ->	197567	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11187 - 11543
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106 1		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
-----											
HEFLEY		WELL #:		4106P	RRCID ->	197569	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11206 - 11490
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375 - 11508
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
-----											
HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242 - 11586
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
-----											
TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234 - 11591
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 - 11636
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11661 - 11763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	26	1	1627	2	N	-0-			132
10	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	26	1	1654	2	N	-0-			132
11	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	25	1	1605	2	N	5			137
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	6	9							
						384	1	1577	3	N	1			138
01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1	9							
						384	1	1183	3	N	38	6	1	170
						42	9							
*02	1540 N	347	-0-	-1193	-0-	347	1			N	-0-	8	1	162
-----														
CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11172 - 11488				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
-----														
TEAS 43		WELL #: 4308P		RRCID -> 198241		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11069 - 11566				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11292 - 11670				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13663		PERF.10942 - 11030				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
-----														
CARR 55		WELL #: 5514P		RRCID -> 198479		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11064 - 11558				
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	7	1	489	2	N	-0-			167
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	5	1	342	2	N	-0-			167
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	5	1	370	2	N	5			172
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	6	9							
						405	1	356	3	N	6			178
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	7	9							
						405	1	280	3	N	7			185
						8	9							
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	352	1	239	3	N	-0-	25	1	160

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099								
CARR 55			WELL #:		5516P	RRCID ->	198487	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11163 - 11560
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
09	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	21	1	1326	2	N	-0-	135
10	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	21	1	1306	2	N	-0-	135
11	1410	N	504	-0-	-906	-0-	7	1	497	2	N	-0-	135
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	384	1	1898	3	N	-0-	135
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	384	1	1122	3	N	-0-	135
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	347	1	679	3	N	-0-	135
-----													
TEAS			WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11389 - 11520
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
-----													
TEAS 42			WELL #:		4213P	RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11358 - 11530
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
-----													
CARR 12			WELL #:		1229	RRCID ->	199402	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10910 - 11522
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	2	12	9	N	11	153
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	2	8	9	N	7	160
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7	167
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	405	1	1741	3	N	20	187
							22	9					
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	405	1	2027	3	N	33	220
							36	9					
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	365	1	1618	3	N	8	38
							9	9					
-----													
HEFLEY			WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	1180 - 11521
09	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-	33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-	28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
-----													
WILLIS "A"			WELL #:		4408P	RRCID ->	199456	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10410 - 11552
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31





BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS		WELL #: 4301P		RRCID -> 200398		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11375 - 11516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	25	1	1549	2	N	-0-				70
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	25	1	1537	2	N	-0-				70
11	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	19	1	1267	2	N	-0-				70
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	384	1	1429	3	N	2				72
						2	9								
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	384	1	1435	3	N	28	5	1		95
						31	9								
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	347	1	1339	3	N	2	2	1		95
						2	9								
CARR-MUSE		WELL #: 5503P		RRCID -> 200407		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11375 - 11516					
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	Y	-0-				145
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	637	2	Y	-0-				145
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	575	2	Y	-0-				145
12	DLQ G-10	948	-0-	948	948	384	1	564	3	Y	-0-				145
01	T. A.	470	-0-	470	1418	384	1	86	3	Y	-0-				145
*02	T. A.	347	-0-	347	1765	347	1			Y	-0-				145
HOLLAND -C-		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11289 - 11785					
09	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	27	1	1682	2	N	17				57
						19	9								
10	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	27	1	1670	2	N	13				70
						14	9								
11	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	26	1	1667	2	N	8				78
						9	9								
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	483	1	1755	3	N	17				95
						19	9								
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	483	1	1727	3	N	18	2	1		111
						20	9								
*02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	435	1	1658	3	N	37	2	1		146
						41	9								
BOURASSA -B-		WELL #: 4311P		RRCID -> 201052		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11085 - 11557					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
CARR 13		WELL #: 1309P		RRCID -> 201112		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11373 - 11627					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
CARR 14		WELL #: 1407P		RRCID -> 201509		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11269 - 11518					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-





-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
-----												
CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473												
09	900 N	803	-0-	-97	-0-	-0-	12	1	789	2	N	142
							2	9				
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	889	2	N	142
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	866	2	N	142
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3			N	141
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	-0-	844	3	15	9	N	152
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3	25	9	N	173
-----												
FILLINGM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
-----												
CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578												
09	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	-0-	25	1	1548	2	N	102
10	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	-0-	25	1	1564	2	N	102
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1573	2	N	102
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1551	3	N	102
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1590	3	N	102
*02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	1237	3	N	102
-----												
PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
-----												
CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244												
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1128	2	N	33
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	-0-	14	1	870	2	N	40
							8	9				
11	930 N	804	-0-	-126	-0-	-0-	12	1	792	2	N	40
12	1178 N	908	-0-	-270	-0-	-0-	392	1	516	3	N	40
01	899 N	405	-0-	-494	-0-	-0-	405	1			N	40
*02	756 N	365	-0-	-391	-0-	-0-	365	1			N	40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1311P		RRCID -> 203132	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11361	- 11668								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
CARR 55		WELL #: 5512P		RRCID -> 203776	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11215	- 11608								
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	14	1	927	2	N	13					95
						14	9									
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	15	1	924	2	N	8					103
						9	9									
11	960 N	940	-0-	-20	-0-	14	1	916	2	N	9					112
						10	9									
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	405	1	812	3	N	-0-					112
01	961 N	544	-0-	-417	-0-	392	1	152	3	N	-0-					112
*02	868 N	365	-0-	-503	-0-	365	1			N	-0-					112
-----																
TEAS 42		WELL #: 4212P		RRCID -> 204047	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11307	- 11670								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																
CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10903	- 11532								
09	930 N	926	-0-	-4	-0-	14	1	911	2	N	1					113
						1	9									
10	899 N	773	-0-	-126	-0-	12	1	759	2	N	2					115
						2	9									
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	12	1	787	2	N	2					117
						2	9									
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	405	1	846	3	N	3					120
						3	9									
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	405	1	804	3	N	4					124
						4	9									
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	365	1	757	3	N	12	2	1			134
						13	9									
-----																
CARR 55		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11087	- 11784								
09	1260 N	984	-0-	-276	-0-	15	1	965	2	N	4					197
						4	9									
10	1333 N	973	-0-	-360	-0-	15	1	949	2	N	8					205
						9	9									
11	1230 N	999	-0-	-231	-0-	15	1	981	2	N	3					208
						3	9									
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	392	1	811	3	N	-0-					208
01	961 N	527	-0-	-434	-0-	405	1	122	3	N	-0-					208
*02	924 N	365	-0-	-559	-0-	365	1			N	-0-					208

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	19	1	1199	2	N	12		95
						13	9						
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	20	1	1247	2	N	12		107
						13	9						
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	19	1	1233	2	N	8		115
						9	9						
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	384	1	1245	3	N	11		126
						12	9						
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	384	1	1209	3	N	15	1 1	140
						17	9						
*02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	347	1	1070	3	N	21	2 1	159
						23	9						
KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		103
CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637				
09	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	27	1	1706	2	N	-0-		100
10	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	28	1	1751	2	N	-0-		100
11	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	26	1	1689	2	N	-0-		100
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	384	1	1628	3	N	-0-		100
01	1767 N	664	-0-	-1103	-0-	384	1	280	3	N	-0-		100
*02	1596 N	347	-0-	-1249	-0-	347	1			N	-0-		100
TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARR 55		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712				
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	548	2	N	-0-		67
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	9	1	579	2	N	-0-		67
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	2	N	-0-		67
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	405	1	563	3	N	-0-		67
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	405	1	191	3	N	-0-		67
*02	532 N	365	-0-	-167	-0-	365	1			N	-0-		67

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	646	-0-	-194	-0-	10 1	626 2	N	9			152
10	744 N	689	-0-	-55	-0-	10 9	675 2	N	3			155
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	11 1	734 2	N	2			157
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	3 9	769 3	N	1			158
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	384 1	763 3	N	-0-			158
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	347 1	673 3	N	4			162
						4 9						

-----

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

09	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	21 1	1348 2	N	5			70
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	6 9	1356 2	N	3			73
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	22 1	1326 2	N	5			78
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	3 9	1387 3	N	9			87
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	20 1	1399 3	N	7	1 1		93
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	6 9	1132 3	N	9	1 1		101
						483 1						
						10 9						
						8 9						
						435 1						
						10 9						

-----

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	38 1	2378 2	N	30			218
10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	33 9	2403 2	N	44	194 1		68
11	2430 N	2394	-0-	-36	-0-	39 1	2355 2	N	2			70
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	48 9	2381 3	N	22			92
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	37 1	2371 3	N	14	2 1		104
*02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2 9	2117 3	N	-0-	2 1		102
						384 1						
						24 9						
						384 1						
						15 9						
						347 1						

-----

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

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

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	2	N	-0-					125
10		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	21	1	1321	2	N	-0-					125
11		1350 N	1257	-0-	-93	-0-	19	1	1235	2	N	3					128
							3	9									
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	384	1	1209	3	N	7					135
							8	9									
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	384	1	1215	3	N	-0-					135
*02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	347	1	1045	3	N	6					141
							7	9									
-----																	
HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442																	
-----																	
09		1620 N	1607	-0-	-13	-0-	25	1	1572	2	N	9	194	1			42
							10	9									
10		1643 N	1573	-0-	-70	-0-	25	1	1547	2	N	1					43
							1	9									
11		1620 N	1607	-0-	-13	-0-	24	1	1577	2	N	5					48
							6	9									
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	384	1	1492	3	N	7					55
							8	9									
01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	384	1	1365	3	N	14	3	1			66
							15	9									
*02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	347	1	1253	3	N	10	1	1			75
							11	9									
-----																	
DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532																	
-----																	
09		1320 N	1306	-0-	-14	-0-	20	1	1279	2	N	6					88
							7	9									
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	21	1	1309	2	N	9					97
							10	9									
11		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	20	1	1280	2	N	8					105
							9	9									
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	396	1	1033	3	N	3					108
							3	9									
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	405	1	1261	3	N	16	3	1			121
							18	9									
*02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	365	1	1101	3	N	6	4	1			123
							7	9									
-----																	
CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655																	
-----																	
09		1200 N	1001	-0-	-199	-0-	15	1	984	2	N	2					127
							2	9									
10		1023 N	989	-0-	-34	-0-	15	1	974	2	N	-0-					127
							11	1	731	2	N	-0-					127
11		1020 N	742	-0-	-278	-0-	11	1	731	2	N	-0-					127
							384	1	1108	3	N	-0-					127
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	384	1	1108	3	N	-0-					127
							384	1	287	3	N	-0-					127
01		992 N	671	-0-	-321	-0-	384	1	287	3	N	-0-					127
							347	1	527	3	N	-0-					127
*02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	347	1	527	3	N	-0-					127



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1308P		RRCID -> 204798		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11305 - 11628			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	10		107
						11	9						
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	32	1	1977	2	N	8		115
						9	9						
11	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	29	1	1902	2	N	10		125
						11	9						
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	405	1	1781	3	N	5		130
						6	9						
01	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	405	1	1469	3	N	7		137
						8	9						
*02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	365	1	1456	3	N	6	1 1	142
						7	9						
FILLINGM		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11436 - 12440			
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	16	1	997	2	N	-0-		80
10	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	18	1	1144	2	N	-0-		80
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	15	1	1015	2	N	10		90
						11	9						
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	384	1	1072	3	N	7		97
						8	9						
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	384	1	1173	3	N	17	5 1	109
						19	9						
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	347	1	1112	3	N	15	2 1	122
						17	9						
MEEK 70		WELL #: 7010P		RRCID -> 205620		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 11765		PERF.10952 - 11520			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TEAS 42		WELL #: 4207P		RRCID -> 205621		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 11757		PERF.11304 - 11626			
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	13	1	854	2	N	-0-		80
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	14	1	883	2	N	-0-		80
11	870 N	865	-0-	-5	-0-	13	1	852	2	N	-0-		80
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	384	1	877	3	N	-0-		80
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	384	1	773	3	N	-0-		80
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	347	1	784	3	N	-0-		80
HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11125 - 11750			
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	N	14		92
						15	9						
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	32	1	1984	2	N	16		108
						18	9						
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	26	1	1659	2	N	4		112
						4	9						
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	483	1	1528	3	N	4		116
						4	9						
01	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	483	1	1407	3	N	28	3 1	141
						31	9						
*02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	435	1	1375	3	N	11	3 1	149
						12	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	5607P	RRCID ->	205870	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11353 - 11600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	21 1 8 9	1314 2	N	7			110
10	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	21 1 8 9	1323 2	N	7			117
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	21 1	1380 2	N	-0-			117
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	483 1 1 9	1368 3	N	1			118
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	483 1 6 9	1353 3	N	5			123
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	435 1 9 9	1244 3	N	8	1 1		130
-----												
DIXON		WELL #:	5613P	RRCID ->	205871	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11281 - 11562	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----												
TEAS 42		WELL #:	4204P	RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11358 - 11625	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----												
HEFLEY		WELL #:	4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11065 - 11626	
09	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	31 1 12 9	1950 2	N	11			123
10	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	30 1 26 9	1869 2	N	24			147
11	2220 N	1208	-0-	-1012	-0-	18 1 17 9	1173 2	N	15			162
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	384 1 6 9	2284 3	N	5	118 1		49
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	384 1 21 9	2184 3	N	19	6 1		62
*02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	347 1 6 9	1681 3	N	5	1 1		66
-----												
BOURASSA C		WELL #:	4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11057 - 11702	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
PEARSON WELL #: 5508P RRCID -> 206891 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11061 - 11742

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

-----

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

-----

CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

09	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	19	1	1230	2	N	16					173
						18	9									
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	20	1	1234	2	N	24					197
						26	9									
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	17	1	1084	2	N	219	196	1			220
						241	9									
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	392	1	1220	3	N	-0-	41	1			179
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	405	1	1186	3	N	-0-	115	1			64
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	365	1	1181	3	N	19	48	1			35
						21	9									

-----

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

-----

MEEK 68 WELL #: 6802P RRCID -> 207587 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10295 - 11685

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

-----

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

09	1380 N	1079	-0-	-301	-0-	17	1	1055	2	N	6					125
						7	9									
10	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	21	1	1299	2	N	10					135
						11	9									
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	18	1	1178	2	N	17					152
						19	9									
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	384	1	1114	3	N	-0-					152
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	384	1	1161	3	N	2	1	1			153
						2	9									
*02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	347	1	1072	3	N	-0-	1	1			152



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
MEEK 70		WELL #: 7002 P		RRCID -> 209137	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10986	- 11578	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
TEAS 42		WELL #: 4202 P		RRCID -> 209138	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11275	- 11625	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		98
-----									
TEAS 43		WELL #: 4317 P		RRCID -> 209139	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11376	- 11694	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
CARR-MUSE		WELL #:		RRCID -> 209140	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 11986	PERF.11426	- 11767	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014									
-----									
NOAH		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11183	- 11251	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
TEAS 42		WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11365	- 11637	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11209 - 11766			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	884	2	N	11		68
10	930 N	780	-0-	-150	-0-	12	1	762	2	N	5		73
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	13	1	845	2	N	2		75
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	384	1	695	3	N	5		80
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	384	1	539	3	N	2	1 1	81
*02	812 N	384	-0-	-428	-0-	347	1	37	3	N	-0-	1 1	80
-----													
WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11190 - 11548			
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	817	2	N	13		202
10	775 N	664	-0-	-111	-0-	10	1	654	2	N	-0-		202
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	10	1	657	2	N	8	187 1	23
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	384	1	672	3	N	10		33
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	372	1	654	3	N	-0-		33
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	347	1	592	3	N	2		35
-----													
HOLLAND C		WELL #: 5704 P		RRCID -> 209145		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12023		PERF.11492 - 11791			
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	15	1	961	2	N	-0-		50
10	992 N	976	-0-	-16	-0-	15	1	955	2	N	5		55
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	14	1	935	2	N	3		58
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	483	1	903	3	N	7		65
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	483	1	836	3	N	4	1 1	68
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	435	1	831	3	N	3	1 1	70
-----													
MEEK 68		WELL #: 6811 P		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11375 - 11718			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
-----													
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11344 - 11593			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	19	1	1238	2	N	19					147
						21	9									
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	20	1	1264	2	N	3					150
						3	9									
11	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	19	1	1226	2	N	8					158
						9	9									
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	384	1	1244	3	N	2					160
						2	9									
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	384	1	1172	3	N	7	1	1			166
						8	9									
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	347	1	1135	3	N	40	2	1			204
						44	9									

-----

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

09	660 N	605	-0-	-55	-0-	9	1	594	2	N	2					129
						2	9									
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	9	1	561	2	N	6					135
						7	9									
11	630 N	477	-0-	-153	-0-	7	1	470	2	N	-0-					135
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	405	1	344	3	N	7					142
						8	9									
01	589 N	492	-0-	-97	-0-	405	1	86	3	N	1	1	1			142
						1	9									
*02	448 N	365	-0-	-83	-0-	365	1			N	-0-					142

-----

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

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

-----

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

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

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	28	1	1748	2	N	-0-		122
10		1767 N	1760	-0-	-7	-0-	28	1	1732	2	N	-0-		122
11		1770 N	1738	-0-	-32	-0-	26	1	1712	2	N	-0-		122
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	384	1	1676	3	N	-0-		122
01		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	384	1	1402	3	N	-0-		122
*02		1624 N	1437	-0-	-187	-0-	347	1	1090	3	N	-0-		122
-----														
TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
-----														
TEAS 42 WELL #: 4214 P RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
-----														
CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533														
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	32	1	2041	2	N	5		58
							6	9						
10		2139 N	2042	-0-	-97	-0-	32	1	2004	2	N	5		63
							6	9						
11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	33	1	2101	2	N	4		67
							4	9						
12		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	405	1	1999	3	N	5		72
							6	9						
01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	405	1	2129	3	N	7	1 1	78
							8	9						
*02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	365	1	1982	3	N	11	1 1	88
							12	9						
-----														
KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47







-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	34	1	2157	2	N	-0-			10
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	34	1	2147	2	N	-0-			10
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	35	1	2237	2	N	-0-			10
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	384	1	2109	3	N	144	124	1	30
						158	9							
01	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	384	1	2304	3	N	-0-			30
*02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	347	1	2003	3	N	5			35
						6	9							

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

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

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642  
 -----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	193	1	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6825P RRCID -> 212988 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615  
 -----

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

-----  
 FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287  
 -----

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

-----  
 CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736  
 -----

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
-----																
HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
-----																
MEEK 68		WELL #: 6815 P		RRCID -> 214551		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11376 - 11743								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
-----																
MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID -> 215203		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID -> 216308		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID -> 216385		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEAS 42		WELL #: 4206P		RRCID -> 216390		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564								
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	541	2	N	-0-					85
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	9	1	560	2	N	-0-					85
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-					85
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	384	1	541	3	N	-0-					85
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	384	1	486	3	N	-0-					85
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	347	1	487	3	N	-0-					85



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL									
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099									
WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1145 N	1145 -0- -0- -0- 18 1	1118 2	N	8	150			
10	1217 N	1217 -0- -0- -0- 19 1	1198 2	N	-0-	150			
11	1194 N	1194 -0- -0- -0- 18 1	1165 2	N	10	160			
12	1446 N	1446 -0- -0- -0- 384 1	1059 3	N	3 136 1	27			
01	1463 N	1463 -0- -0- -0- 384 1	1070 3	N	8 1 1	34			
*02	1317 N	1317 -0- -0- -0- 347 1	969 3	N	1 1 1	34			
-----									
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582									
09	1170 N	1148 -0- -22 -0- 18 1	1123 2	N	6	23			
10	1178 N	1163 -0- -15 -0- 18 1	1145 2	N	-0-	23			
11	1125 N	1125 -0- -0- -0- 17 1	1108 2	N	-0-	23			
12	1495 N	1495 -0- -0- -0- 384 1	1111 3	N	-0-	23			
01	1432 N	1432 -0- -0- -0- 384 1	1048 3	N	-0-	23			
*02	1348 N	1348 -0- -0- -0- 347 1	1001 3	N	-0-	23			
-----									
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739									
09	2524 N	2524 -0- -0- -0- 40 1	2484 2	N	-0-	53			
10	2563 N	2563 -0- -0- -0- 40 1	2499 2	N	22	75			
11	2438 N	2438 -0- -0- -0- 37 1	2399 2	N	2	77			
12	2732 N	2732 -0- -0- -0- 384 1	2348 3	N	-0-	77			
01	2773 N	2773 -0- -0- -0- 384 1	2376 3	N	12 3 1	86			
*02	2566 N	2566 -0- -0- -0- 347 1	2208 3	N	10 2 1	94			
-----									
MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522									
09	0 N	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	143			
10	0 N	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	143			
11	0 N	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	143			
12	0 N	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	143			
01	0 N	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	143			
*02	0 N	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	143			
-----									
HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536									
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	62			
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	62			
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	62			
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	62			
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	62			
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0-		N	NO RPT	62			
-----									
BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558									
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	22			
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	22			
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	22			
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	22			
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	22			
*02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		N	-0-	22			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 13		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048		COMPL. DATE 12/07/2005				TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	6	1	379	2	N	1			118
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	1	9	374	2	N	136	191	1	63
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	150	9	352	2	N	-0-			63
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	405	1	386	3	N	4			67
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	4	9	329	3	N	1	4	1	64
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	405	1	333	3	N	-0-			64
						1	9							
						365	1							
CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049		COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542				
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1889	2	N	17			135
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	19	9	1863	2	N	5			140
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	6	9	1843	2	N	-0-			140
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	29	1	1789	3	N	1			141
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	384	1	2010	3	N	1	1	1	141
*02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1	9	1667	3	N	-0-	1	1	140
						347	1							
CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006				TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673				
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	12	1	759	2	N	2			52
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	2	9	737	2	N	151			203
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	11	1	739	2	N	-0-	189	1	14
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	405	1	660	3	N	20			34
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	22	9	674	3	N	2	4	1	32
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	405	1	676	3	N	2	1	1	33
						2	9							
						365	1							
						2	9							
CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890				
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005				TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1	97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	51	1	57
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10914 - 11414		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	750 N	601	-0-	-149	-0-	9 1	561 2	N	28	185 1	120	
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	31 9	610 2	N	2		122	
11	720 N	581	-0-	-139	-0-	9 1	566 2	N	6	105 1	23	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	8 1	589 3	N	-0-		23	
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	7 9	608 3	N	-0-		23	
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	384 1	483 3	N	-0-		23	
						372 1						
						347 1						
-----												
CARR 12		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 11710		PERF.10920 - 11557		
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	21 1	1344 2	N	11		123	
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	12 9	1532 2	N	9		132	
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	24 1	1408 2	N	11		143	
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	10 9	1375 3	N	13		156	
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	22 1	1213 3	N	9	1 1	164	
*02	1344 N	1316	-0-	-28	-0-	12 9	938 3	N	12	1 1	175	
						405 1						
						14 9						
						10 9						
						365 1						
						13 9						
-----												
CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11296 - 11590		
09	2010 N	1568	-0-	-442	-0-	24 1	1544 2	N	-0-		23	
10	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	20 1	1253 2	N	4		27	
11	1650 N	1326	-0-	-324	-0-	4 9	1306 2	N	-0-		27	
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	20 1	1545 3	N	5		32	
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	384 1	1614 3	N	-0-		32	
*02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	6 9	1242 3	N	-0-		32	
						347 1						
-----												
CARR 13		WELL #: 1325P		RRCID -> 219950		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11330 - 11653		
09	630 N	380	-0-	-250	-0-	6 1	374 2	N	-0-		155	
10	651 N	388	-0-	-263	-0-	6 1	382 2	N	-0-		155	
11	450 N	342	-0-	-108	-0-	5 1	337 2	N	-0-	25 1	130	
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	405 1	282 3	N	107	192 1	45	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	118 9	40 3	N	-0-		45	
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	405 1	365 1	N	-0-		45	
						365 1						
-----												
CARR 13		WELL #: 1329P		RRCID -> 219951		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11347 - 11661		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		150	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150	



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 14 WELL #: 1404P RRCID -> 219952 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 3205 - 4600

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

-----

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

-----

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	24	1	1504	2	N	1					35
						1	9									
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	24	1	1476	2	N	-0-					35
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	26	1	1677	2	N	2					37
						2	9									
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	384	1	1698	3	N	8					45
						9	9									
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	384	1	1600	3	N	8	4	1			49
						9	9									
*02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	347	1	1507	3	N	2	1	1			50
						2	9									

-----

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

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

-----

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

09	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	22	1	1379	2	N	13					88
						14	9									
10	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	24	1	1507	2	N	-0-					88
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	22	1	1458	2	N	10					98
						11	9									
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	384	1	1442	3	N	12					110
						13	9									
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	384	1	1349	3	N	1	1	1			110
						1	9									
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	347	1	1136	3	N	-0-					110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
PEARSON		WELL #:		5518P	RRCID ->	219960	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11098 - 11565		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105	
-----													
PEARSON		WELL #:		5524P	RRCID ->	219961	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.11083 - 11518		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
-----													
TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261 - 11626		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
-----													
TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291 - 11644		
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		188	
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-		188	
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	15	1	960	2	N	-0-	188	
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	384	1	1291	3	N	2	190	
						2	9						
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	384	1	1363	3	N	-0-	190	
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	347	1	1234	3	N	-0-	190	
-----													
TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189 - 11589		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25	
-----													
TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074 - 11564		
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-		56	
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-		56	
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	25	1	1596	2	N	8	64	
						9	9						
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	384	1	1583	3	N	-0-	58	
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	384	1	1446	3	N	-0-	58	
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	347	1	1340	3	N	4	62	
						4	9						

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 -	11498	
09	2430 N	1987	-0-	-443	-0-	31	1	1956	2	N	-0-		38
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	-0-		38
11	1980 N	1866	-0-	-114	-0-	28	1	1838	2	N	-0-		38
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	384	1	1656	3	N	9		47
						10	9						
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	384	1	1943	3	N	-0-		47
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	347	1	1701	3	N	-0-		47
-----													
WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207 -	11587	
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		38
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
-----													
WILLIS		WELL #:		4420P	RRCID ->	219976	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11179 -	11519	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113 1	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
-----													
MEEK 68		WELL #:		6822P	RRCID ->	219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11440 -	11764	
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	16	1	993	2	N	30		117
						33	9						
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	1054	2	N	18		135
						20	9						
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	15	1	1014	2	N	5		140
						6	9						
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	384	1	1005	3	N	4		144
						4	9						
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	384	1	966	3	N	11	3 1	152
						12	9						
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	347	1	941	3	N	25	2 1	175
						28	9						
-----													
TEAS 42		WELL #:		4210P	RRCID ->	219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11016 -	11488	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	17	1	1060	2	N	5	190 1 40
						6	9					
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	17	1	1083	2	N	-0-	40
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	15	1	998	2	N	-0-	40
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	384	1	873	3	N	-0-	40
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	384	1	1000	3	N	-0-	40
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	347	1	879	3	N	-0-	40
-----												
WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
											44 1	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
-----												
CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593			
09	1080 N	573	-0-	-507	-0-	9	1	564	2	N	-0-	108
10	868 N	488	-0-	-380	-0-	7	1	481	2	N	-0-	108
11	750 N	680	-0-	-70	-0-	10	1	670	2	N	-0-	108
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	384	1	590	3	N	1	109
						1	9					
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	384	1	757	3	N	-0-	109
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	347	1	560	3	N	-0-	109
-----												
WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
-----												
TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516			
09	660 N	454	-0-	-206	-0-	7	1	447	2	N	-0-	177
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	9	1	602	2	N	-0-	177
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	N	-0-	177
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	384	1	702	3	N	-0-	177
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	384	1	643	3	N	-0-	177
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	347	1	561	3	N	-0-	177
-----												
MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492			
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	14	1	923	2	N	3	125
						3	9					
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	15	1	965	2	N	-0-	125
11	960 N	873	-0-	-87	-0-	13	1	851	2	N	8	133
						9	9					
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	911	3	N	12	145
						13	9					
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	384	1	966	3	N	7	152
						8	9					
*02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	347	1	816	3	N	8	2 1 158
						9	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MEADOWS "A"		WELL #: 4321P		RRCID -> 220219		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

TEAS 43		WELL #: 4326P		RRCID -> 220617		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560						
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21	1	1309	2	N	-0-				70
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	19	1	1222	2	N	-0-				70
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	20	1	1293	2	N	-0-				70
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	384	1	1303	3	N	-0-				70
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	384	1	1352	3	N	-0-				70
*02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	347	1	1219	3	N	8				78
						9	9								

WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599						
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	N	-0-				28
10	961 N	917	-0-	-44	-0-	14	1	884	2	N	17				45
						19	9								
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	N	43				88
						47	9								
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	384	1	848	3	N	32	52	1		68
						35	9								
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	384	1	802	3	N	-0-				68
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	347	1	699	3	N	15				83
						17	9								

HOLLAND -C-		WELL #: 5732P		RRCID -> 220621		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722						
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	25	1	1597	2	N	8				182
						9	9								
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	27	1	1677	2	N	8				190
						9	9								
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	25	1	1601	2	N	27				217
						30	9								
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	483	1	1529	3	N	7				224
						8	9								
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	483	1	1525	3	N	11	192	1		43
						12	9								
*02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	435	1	1466	3	N	10	1	1		52
						11	9								

HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID -> 220625		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562						
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	11	1	690	2	N	-0-				37
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	12	1	753	2	N	-0-				37
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	N	-0-				37
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	384	1	739	3	N	-0-				37
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	384	1	524	3	N	-0-				37
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	347	1	448	3	N	-0-				37

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	32	1	2013	2	N	12	189 1	93
						13	9						
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	35	1	2183	2	N	17		110
						19	9						
11	2070 N	2061	-0-	-9	-0-	31	1	2022	2	N	7		117
						8	9						
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	405	1	2043	3	N	20		137
						22	9						
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	405	1	1773	3	N	20	2 1	155
						22	9						
*02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	352	1	1638	3	N	18	3 1	170
						20	9						

-----

CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 11682

09	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	32	1	2025	2	N	18		153
						20	9						
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	33	1	2050	2	N	10		163
						11	9						
11	2100 N	2007	-0-	-93	-0-	30	1	1960	2	N	15		178
						17	9						
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	405	1	1878	3	N	24		202
						26	9						
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	405	1	1687	3	N	17	2 1	217
						19	9						
*02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	365	1	1764	3	N	6	189 1	34
						7	9						

-----

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	27	1	1688	2	N	12	187 1	38
						13	9						
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	28	1	1725	2	N	5		43
						6	9						
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	26	1	1678	2	N	9		52
						10	9						
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	483	1	1783	3	N	3		55
						3	9						
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	483	1	1691	3	N	13	3 1	65
						14	9						
*02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	435	1	1530	3	N	4	2 1	67
						4	9						

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	24	1	1497	2	N	15		218
							17	9						
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	25	1	1556	2	N	9		227
							10	9						
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	24	1	1551	2	N	4	188 1	43
							4	9						
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	483	1	1383	3	N	17		60
							19	9						
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	483	1	1318	3	N	12	2 1	70
							13	9						
*02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	435	1	1210	3	N	23	3 1	90
							25	9						
-----														
TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		138
-----														
FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702														
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	22	1	1401	2	N	-0-		133
10		1612 N	1154	-0-	-458	-0-	18	1	1136	2	N	-0-		133
11		1860 N	943	-0-	-917	-0-	14	1	929	2	N	-0-		133
12		1457 N	1339	-0-	-118	-0-	384	1	955	3	N	-0-		133
01		1147 N	544	-0-	-603	-0-	384	1	152	3	N	7	40 1	100
							8	9						
*02		868 N	347	-0-	-521	-0-	347	1			N	-0-		100
-----														
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575														
09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	25		123
							28	9						
10		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	32	1	2019	2	N	39		162
							43	9						
11		2010 N	1921	-0-	-89	-0-	29	1	1870	2	N	20		182
							22	9						
12		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	384	1	1910	3	N	17		199
							19	9						
01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	384	1	1932	3	N	2	1 1	200
							2	9						
*02		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	347	1	1764	3	N	29	2 1	227
							32	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5418P		RRCID ->	223086	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11167 - 11595			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	22	1	1405	2	N	-0-			97	
10	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	24	1	1497	2	N	-0-			97	
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	24	1	1528	2	N	16			113	
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	384	1	1498	3	N	-0-			113	
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	384	1	1408	3	N	-0-			113	
*02	1456 N	1385	-0-	-71	-0-	347	1	1038	3	N	-0-			113	
-----															
TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID ->		223087		COMPL. DATE		07/05/2006		TOTAL DEPTH		11882 PERF.11304 - 11516	
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	16	1	1015	2	N	-0-			107	
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	16	1	1033	2	N	-0-			107	
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	15	1	1016	2	N	-0-			107	
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	384	1	940	3	N	-0-			107	
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	384	1	973	3	N	-0-			107	
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	347	1	936	3	N	-0-			107	
-----															
MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID ->		223088		COMPL. DATE		07/19/2006		TOTAL DEPTH		11860 PERF.11388 - 11513	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
-----															
KEETON		WELL #: 5632P		RRCID ->		223090		COMPL. DATE		07/14/2006		TOTAL DEPTH		11960 PERF.11364 - 11669	
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	23	1	1462	2	N	31			177	
						34	9								
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	24	1	1494	2	N	10			187	
						11	9								
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	23	1	1467	2	N	-0-			187	
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	3	7	9	N	6			193	
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	3	2	9	N	2			195	
*02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-			195	
-----															
HOLLAND C		WELL #: 5717P		RRCID ->		223091		COMPL. DATE		07/16/2006		TOTAL DEPTH		12012 PERF.11207 - 11790	
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	52	1	3259	2	N	33			95	
						36	9								
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	55	1	3423	2	N	8			103	
						9	9								
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	51	1	3275	2	N	27			130	
						30	9								
12	DLQ G-10	3777	-0-	3777	3777	483	1	3264	3	N	27			157	
						30	9								
01	7141 X	3364	-0-	-3777	-0-	483	1	2851	3	N	27	3	1	181	
						30	9								
*02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	435	1	2616	3	N	15	3	1	193	
						17	9								



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
CARR 13			WELL #: 1326P		RRCID -> 223094			COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	22	1	1375	2	N	13		113
							14	9						
10		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	22	1	1410	2	N	25		138
							28	9						
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	21	1	1379	2	N	12		150
							13	9						
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	405	1	1320	3	N	27		177
							30	9						
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	405	1	1274	3	N	9	2 1	184
							10	9						
*02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	365	1	1218	3	N	24	184 1	24
							26	9						
-----														
CARR 14			WELL #:		RRCID -> 223095			COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132
			PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014											
-----														
HOLLAND C			WELL #: 5730P		RRCID -> 223169			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611			
09		14821 X	3659	-0-	-11162	-0-	57	1	3569	2	N	30		172
							33	9						
10		3906 X	3698	-0-	-208	-0-	58	1	3595	2	N	41		213
							45	9						
11		3780 X	3572	-0-	-208	-0-	55	1	3499	2	N	16	187 1	42
							18	9						
12		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	483	1	3565	3	N	18		60
							20	9						
01		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	483	1	3599	3	N	23	3 1	80
							25	9						
*02		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	435	1	3178	3	N	25	3 1	102
							28	9						
-----														
FILLINGIM			WELL #: 4021P		RRCID -> 223171			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
-----														
TEAS 43			WELL #: 4331P		RRCID -> 223172			COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490			
09		2040 N	1910	-0-	-130	-0-	30	1	1878	2	N	2		32
							2	9						
10		2015 N	1944	-0-	-71	-0-	31	1	1913	2	N	-0-		32
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1885	2	N	1		33
							1	9						
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	384	1	1785	3	N	1		34
							1	9						
01		1953 N	1620	-0-	-333	-0-	384	1	1236	3	N	-0-		34
*02		1792 N	1675	-0-	-117	-0-	347	1	1328	3	N	-0-		34

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
TEAS 43			WELL #: 4323P		RRCID -> 223173		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 11887		PERF.11070 - 11520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	27	1	1720	2	N	-0-			65
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	28	1	1759	2	N	-0-			65
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	27	1	1742	2	N	12			77
						13	9							
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	384	1	1750	3	N	-0-			77
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	384	1	1608	3	N	26	9	1	94
						29	9							
*02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	347	1	1560	3	N	42	3	1	133
						46	9							
-----														
HEFLEY			WELL #: 4127P		RRCID -> 223317		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11111 - 11519			
-----														
09	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	20	1	1280	2	N	-0-			183
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	2	N	-0-			183
11	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	21	1	1382	2	N	-0-			183
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	384	1	1314	3	N	-0-			183
01	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	384	1	916	3	N	29			212
						32	9							
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	347	1	1039	3	N	24	186	1	50
						26	9							
-----														
HOLLAND C			WELL #: 5724P		RRCID -> 223318		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11239 - 11666			
-----														
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	22	1	1392	2	N	50			152
						55	9							
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	22	1	1405	2	N	10			162
						11	9							
11	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	21	1	1335	2	N	41	188	1	15
						45	9							
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	483	1	1232	3	N	-0-			15
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	483	1	1168	3	N	-0-			15
*02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	435	1	1039	3	N	6			21
						7	9							
-----														
CARR 55			WELL #: 5526P		RRCID -> 223319		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11075 - 11677			
-----														
09	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	23	1	1430	2	N	10			153
						11	9							
10	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	26	1	1655	2	N	7			160
						8	9							
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	28	1	1807	2	N	7			167
						8	9							
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	405	1	1597	3	N	5			172
						6	9							
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	405	1	1423	3	N	11			183
						12	9							
*02	1708 N	1484	-0-	-224	-0-	339	1	1132	3	N	12			195
						13	9							
-----														
CARR 55			WELL #: 5528P		RRCID -> 223320		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11196 - 11593			
-----														
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	9	1	566	2	N	-0-			104
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	8	1	539	2	N	-0-			104
11	660 N	520	-0-	-140	-0-	8	1	512	2	N	-0-			104
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	405	1	520	3	N	-0-			104
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	405	1	81	3	N	-0-			104
*02	476 N	365	-0-	-111	-0-	365	1			N	-0-			104

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

-----

TEAS 42 WELL #: 4231P RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

-----

HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	21	1	1332	2	N	-0-					38
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	21	1	1345	2	N	-0-					38
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	21	1	1336	2	N	4					42
							4	9									
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	467	1	1248	3	N	-0-					42
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	483	1	1191	3	N	8	2	1			48
							9	9									
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	435	1	1142	3	N	-0-	1	1			47

-----

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	22	1	1420	2	N	7					123
							8	9									
10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	23	1	1441	2	N	3					126
							3	9									
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	21	1	1363	2	N	3					129
							3	9									
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	387	1	1399	3	N	5					134
							6	9									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	405	1	1298	3	N	-0-					134
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	365	1	1221	3	N	10	1	1			143
							11	9									

-----

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

09	870	N	869	-0-	-1	-0-	13	1	856	2	N	-0-					182
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	989	2	N	-0-					182
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	13	1	871	2	N	8					190
							9	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	384	1	901	3	N	-0-					190
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	384	1	919	3	N	9	1	1			198
							10	9									
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	347	1	862	3	N	12	1	1			209
							13	9									

-----

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

09	960	N	940	-0-	-20	-0-	14	1	926	2	N	-0-					134
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	15	1	972	2	N	-0-					134
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	13	1	884	2	N	-0-					134
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	483	1	991	3	N	-0-					134
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	483	1	1041	3	N	-0-					134
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	435	1	964	3	N	-0-					134



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEEK 68		WELL #: 6826P		RRCID -> 225059		COMPL. DATE 08/09/2006				TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	720	2	N	1			18
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	12	1	762	2	N	-0-			18
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	11	1	733	2	N	5			23
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	384	1	767	3	N	-0-			23
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	384	1	822	3	N	6	1	1	28
*02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	347	1	725	3	N	12			40
						13	9							
PEARSON		WELL #: 5523P		RRCID -> 225166		COMPL. DATE 09/13/2006				TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568				
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505		COMPL. DATE 12/14/2006				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIXON		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520		COMPL. DATE 12/04/2006				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727				
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	22	1	1407	2	N	22			65
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	24	9	1439	2	N	5			70
11	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	21	1	1390	2	N	3			73
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	384	1	1286	3	N	5			78
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	384	1	1375	3	N	29	2	1	105
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	347	1	1272	3	N	12	3	1	114
						13	9							
TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636				
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	9	1	596	2	N	2			227
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	10	1	619	2	N	1			228
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	9	1	614	2	N	15	185	1	58
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	384	1	632	3	N	-0-			58
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	384	1	605	3	N	-0-			58
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	347	1	538	3	N	-0-			58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
FILLINGIM		WELL #:		4022P	RRCID ->	225550	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	11908	PERF.	11400 - 11679				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #:		4120P	RRCID ->	227475	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	11189 - 11526
09	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	27	1	1682	2	N	-0-	55
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	27	1	1686	2	N	-0-	55
11	1920 N	1679	-0-	-241	-0-	26	1	1653	2	N	-0-	55
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	384	1	1619	3	N	-0-	55
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	384	1	1340	3	N	-0-	55
*02	1568 N	1336	-0-	-232	-0-	347	1	989	3	N	-0-	55

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11248 - 11541
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014												

MEEK 70		WELL #:		7026P	RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051	PERF.	10998 - 12826
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

DIXON		WELL #:		5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	11355 - 11744
09	2640 X	1975	-0-	-665	-0-	31	1	1924	2	N	18	175
						20	9					
10	2728 X	1884	-0-	-844	-0-	29	1	1831	2	N	22	197
						24	9					
11	2610 X	1760	-0-	-850	-0-	27	1	1724	2	N	8	16
						9	9				189	1
12	2418 X	1950	-0-	-468	-0-	384	1	1541	3	N	23	39
						25	9					
01	2232 X	1862	-0-	-370	-0-	384	1	1458	3	N	18	56
						20	9					
*02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	347	1	1469	3	N	27	82
						30	9					

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	8	1	501	2	N	2			140
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	2	9	538	2	N	2			142
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	7	1	490	2	N	-0-			142
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	384	1	467	3	N	-0-	103	1	39
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	384	1	470	3	N	-0-			39
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	347	1	413	3	N	-0-			39

-----

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

-----

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

09	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	22	1	1418	2	N	13			100
10	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	14	9	1439	2	N	5			105
11	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	23	1	1372	2	N	2			107
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	2	9	1368	3	N	1			108
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	393	1	1337	3	N	4			112
*02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1	9	1246	3	N	7	1	1	118
						405	1							
						4	9							
						365	1							
						8	9							

-----

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	17	1	1082	2	N	29	194	1	27
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	32	9	1079	2	N	13			40
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	17	1	1037	2	N	22			62
12	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	14	9	10	9	N	9			71
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	16	1	20	9	N	18	3	1	86
*02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	24	9	31	9	N	28	4	1	110
						1117	3							
						930	3							

-----

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	25	1	1553	2	N	-0-			60
10	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	25	1	1575	2	N	7			67
11	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	8	9	1434	2	N	3			70
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	22	1	1333	3	N	10			80
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	3	9	1454	3	N	17	2	1	95
*02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	384	1	1329	3	N	13	1	1	107
						11	9							
						19	9							
						347	1							
						14	9							





BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
DIXON		WELL #: 5621P		RRCID -> 228070		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 11557					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556					
09	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	21	1	1357	2	N	-0-			85
10	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	22	1	1406	2	N	2			87
						2	9							
11	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	20	1	1276	2	N	5			92
						6	9							
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	384	1	1388	3	N	-0-			92
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	384	1	1334	3	N	18	4	1	106
						20	9							
*02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	347	1	1279	3	N	40	3	1	143
						44	9							
-----														
VANDIVER		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022					
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	41	1	2541	2	N	-0-			103
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	41	1	2563	2	N	19			122
						21	9							
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	38	1	2446	2	N	36			158
						40	9							
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	384	1	2369	3	N	10			168
						11	9							
01	2294 N	1144	-0-	-1150	-0-	384	1	760	3	N	-0-	1	1	167
*02	2072 N	347	-0-	-1725	-0-	347	1			N	-0-			167
-----														
CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOLLAND C		WELL #: 5725P		RRCID -> 229755		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11205 - 11625					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1290 N	1158	-0-	-132	-0-	18	1	1140	2	N	-0-			162
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	19	1	1171	2	N	3			165
							3	9							
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	22	1	1432	2	N	2			167
							2	9							
12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	384	1	1330	3	N	10			177
							11	9							
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	384	1	1354	3	N	9	2	1	184
							10	9							
*02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	347	1	1028	3	N	-0-	2	1	182
-----															
HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488															
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	N	-0-			28
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	N	-0-			28
11		690 N	681	-0-	-9	-0-	10	1	671	2	N	-0-			28
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	384	1	635	3	N	2			30
							2	9							
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	384	1	580	3	N	1	1	1	30
							1	9							
*02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	347	1	479	3	N	-0-			30
-----															
CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504															
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	1277	2	N	3			43
							3	9							
10		1333 N	1307	-0-	-26	-0-	20	1	1287	2	N	-0-			43
11		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	19	1	1242	2	N	7			50
							8	9							
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	396	1	1254	3	N	2			52
							2	9							
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	405	1	1220	3	N	3			55
							3	9							
*02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	365	1	1067	3	N	9	1	1	63
							10	9							
-----															
GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600															
09		2610 N	2182	-0-	-428	-0-	34	1	2139	2	N	8			70
							9	9							
10		2356 N	2185	-0-	-171	-0-	34	1	2138	2	N	12			82
							13	9							
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	33	1	2101	2	N	6			88
							7	9							
12		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	490	1	2173	3	N	10			98
							11	9							
01		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	490	1	2445	3	N	18	3	1	113
							20	9							
*02		2800 N	2801	-0-	1	1	443	1	2346	3	N	11	3	1	121
							12	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.	10877 - 12620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1863	-0-	-0-	-57	-0-	29	1	1826	2	N	7		127
							8	9						
10	1984 N	1902	-0-	-0-	-82	-0-	30	1	1861	2	N	10		137
							11	9						
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1786	2	N	3		140
							3	9						
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	1749	3	N	8		148
							9	9						
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	1676	3	N	12	2 1	158
							13	9						
*02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	1503	3	N	13	2 1	169
							14	9						
TEAS 43				WELL #:	4333P	RRCID ->	232404	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11919	PERF.	11067 - 11704	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75 1	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
TEAS 42				WELL #:	4219P	RRCID ->	232751	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	11236 - 11588	
09	1380 N	1359	-0-	-0-	-21	-0-	21	1	1338	2	N	-0-		178
10	1395 N	1334	-0-	-0-	-61	-0-	21	1	1313	2	N	-0-		178
11	1350 N	1300	-0-	-0-	-50	-0-	19	1	1240	2	N	37		215
							41	9						
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1088	3	N	4	193 1	26
							4	9						
01	1333 N	1332	-0-	-0-	-1	-0-	384	1	942	3	N	5	2 1	29
							6	9						
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	1066	3	N	-0-	1 1	28
CARR 12				WELL #:	1227P	RRCID ->	233145	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10883 - 11507	
09	1680 N	1658	-0-	-0-	-22	-0-	26	1	1622	2	N	9		87
							10	9						
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1707	2	N	6		93
							7	9						
11	1770 N	1611	-0-	-0-	-159	-0-	24	1	1585	2	N	2		95
							2	9						
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1627	3	N	4		99
							4	9						
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1430	3	N	-0-		99
*02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	1209	3	N	-0-		99
KEETON				WELL #:	5624P	RRCID ->	233171	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11259 - 11611	
09	1440 N	1411	-0-	-0-	-29	-0-	22	1	1381	2	N	7		72
							8	9						
10	1488 N	1426	-0-	-0-	-62	-0-	22	1	1396	2	N	7		79
							8	9						
11	1440 N	1397	-0-	-0-	-43	-0-	21	1	1374	2	N	2		81
							2	9						
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1422	3	N	8		89
							9	9						
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1345	3	N	5		94
							6	9						
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	1229	3	N	8	1 1	101
							9	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10930		- 12628			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	34	1	2121	2	N	5		165
						6	9						
10	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	35	1	2154	2	N	10		175
						11	9						
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	33	1	2138	2	N	8		183
						9	9						
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	482	1	2117	3	N	10		193
						11	9						
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	482	1	2036	3	N	19	3 1	209
						21	9						
*02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	435	1	1820	3	N	10	184 1	35
						11	9						
TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11330 - 11586			
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	N	2		106
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	2	3	9	N	3		109
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1311	2	39	9	N	35		144
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	384	1	1281	3	N	6		150
						7	9						
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	384	1	1222	3	N	-0-		150
*02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	347	1	1118	3	N	3	1 1	152
						3	9						
TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793		PERF.11338 - 11610			
09	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	28	1	1741	2	N	12		252
						13	9						
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	28	1	1764	2	N	-0-		252
11	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	26	1	1700	2	N	8		260
						9	9						
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	384	1	1639	3	N	2		262
						2	9						
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	384	1	1736	3	N	1	189 1	74
						1	9						
*02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	347	1	1551	3	N	-0-		74
TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11211 - 11491			
09	2250 N	1662	-0-	-588	-0-	26	1	1636	2	N	-0-		70
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	32	1	2011	2	N	-0-		70
11	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	29	1	1851	2	N	-0-		70
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	384	1	1672	3	N	-0-		70
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	384	1	1824	3	N	-0-		70
*02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	347	1	1497	3	N	-0-		70
GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11712 - 12665			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	36
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
-----													
GRAHAM		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
-----													
MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
-----													
GRAHAM		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620					
09	2700 N	2610	-0-	-90	-0-	41 1	2556 2	N	12				57
						13 9							
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	42 1	2604 2	N	10				67
						11 9							
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	41 1	2612 2	N	8				75
						9 9							
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	470 1	2618 3	N	11				86
						12 9							
01	3100 N	3215	-0-	115	115	470 1	2728 3	N	15	3 1			98
						17 9							
*02	2800 N	2776	-0-	-24	91	424 1	2341 3	N	10	2 1			106
						11 9							
-----													
GRAHAM		WELL #: 4623P		RRCID -> 237162		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	25	1	1555	2	N	10		112
						11	9						
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	23	1	1441	2	N	10		122
						11	9						
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	23	1	1517	2	N	8		130
						9	9						
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	475	1	1534	3	N	10		140
						11	9						
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	475	1	1544	3	N	22	4 1	158
						24	9						
*02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	429	1	1345	3	N	14	3 1	169
						15	9						

-----

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

09	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	31	1	1957	2	N	15		196
						17	9						
10	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	31	1	1942	2	N	19	184 1	31
						21	9						
11	2010 N	1901	-0-	-109	-0-	29	1	1858	2	N	13		44
						14	9						
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	483	1	1872	3	N	19		63
						21	9						
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	483	1	1803	3	N	2	1 1	64
						2	9						
*02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	435	1	1733	3	N	1		65
						1	9						

-----

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

-----

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

09	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	29	1	1802	2	N	7		200
						8	9						
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	30	1	1852	2	N	20		220
						22	9						
11	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	28	1	1808	2	N	6	189 1	37
						7	9						
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	483	1	1887	3	N	27		64
						30	9						
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	483	1	1861	3	N	23	4 1	83
						25	9						
*02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	435	1	1720	3	N	16	4 1	95
						18	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11096	- 11780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1564 N	1564	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			108
10		1580 N	1580	-0-	-0-	1563	2	17	9	15			123
11		1475 N	1475	-0-	-0-	1473	2	2	9	2			125
12		1997 N	1997	-0-	-0-	483	1	1493	3	19			144
						21	9						
01		1948 N	1948	-0-	-0-	483	1	1457	3	7			151
						8	9						
*02		1776 N	1776	-0-	-0-	435	1	1324	3	15	2	1	164
						17	9						
-----													
GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10946	- 12427	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
-----													
GRAHAM		WELL #:		4619P	RRCID ->	238307	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10897	- 12603	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
-----													
CARR 12		WELL #:		1221P	RRCID ->	244809	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11246	- 11347	
09		2550 N	2391	-0-	-159	37	1	2345	2	8			105
						9	9						
10		2573 N	2280	-0-	-293	36	1	2241	2	3			108
						3	9						
11		2400 N	2376	-0-	-24	36	1	2332	2	7			115
						8	9						
12		2650 N	2650	-0-	-0-	396	1	2243	3	10			125
						11	9						
01		2646 N	2646	-0-	-0-	405	1	2226	3	14	1	1	138
						15	9						
*02		2329 N	2329	-0-	-0-	365	1	1951	3	12	2	1	148
						13	9						
-----													
MEADOWS		WELL #:		4330 P	RRCID ->	245098	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11261	- 11629	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			50

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOLLAND C		WELL #: 5722 P		RRCID -> 245396		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655			
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	21 1	1344 2	N	10			112
10	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	11 9	1293 2	N	11			123
11	1350 N	1151	-0-	-199	-0-	12 9	1121 2	N	12			135
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	17 1	1155 3	N	13			148
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	13 9	1137 3	N	14			162
*02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	483 1	1164 3	N	13	1 1		174
						14 9						
-----												
PEARSON		WELL #: 5517P		RRCID -> 245398		COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 11901 PERF.11112 - 11568			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VANDIVER		WELL #: 5422P		RRCID -> 245401		COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022			
09	4440 X	4009	-0-	-431	-0-	63 1	3945 2	N	1			83
10	4402 X	4216	-0-	-186	-0-	1 9	4123 2	N	24			107
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	67 1	4021 2	N	11			118
12	DLQ G-10	4229	-0-	4229	4229	26 9	3823 3	N	20			138
01	5792 X	1563	-0-	-4229	-0-	63 1	1171 3	N	7	1 1		144
*02	3668 X	347	-0-	-3321	-0-	12 9	347 1	N	-0-	2 1		142
						384 1						
						22 9						
						8 9						
						347 1						
						2 9						
-----												
HEFLEY		WELL #: 4129P		RRCID -> 246208		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508			
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	9 1	583 2	N	-0-			32
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10 1	637 2	N	-0-			32
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	9 1	627 2	N	-0-			32
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	384 1	712 3	N	1			33
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1 9	637 3	N	14	10 1		37
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	384 1	530 3	N	2	2 1		37
						15 9						
						347 1						
						2 9						
-----												
CARR 55		WELL #: 5532A		RRCID -> 247226		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692			
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	59 1	3703 2	N	-0-			77
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	62 1	3867 2	N	-0-			77
11	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	59 1	3806 2	N	-0-			77
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	384 1	3826 3	N	5			82
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	6 9	3882 3	N	30	9 1		103
*02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	384 1	2793 3	N	9	7 1		105
						33 9						
						347 1						
						10 9						





BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
KEETON		WELL #: 5608P		RRCID -> 251223		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0-	19	1	1182	2	N	7					115
10	1271	N	1229	-0-	-42	8	9	1207	2	N	3					118
11	1230	N	1169	-0-	-61	3	9	1149	2	N	2					120
12	1570	N	1570	-0-	-0-	18	1	1095	3	N	7					127
01	1673	N	1673	-0-	-0-	2	9	1187	3	N	3					130
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	467	1	1059	3	N	1					131
						8	9									
						483	1									
						3	9									
						435	1									
						1	9									
MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383							
09	1050	N	729	-0-	-321	11	1	718	2	N	-0-					23
10	930	N	818	-0-	-112	13	1	799	2	N	5					28
11	900	N	815	-0-	-85	6	9	801	2	N	2					30
12	1085	N	1085	-0-	-0-	12	1	701	3	N	-0-					30
01	1004	N	1004	-0-	-0-	2	9	620	3	N	-0-					30
*02	782	N	782	-0-	-0-	384	1	435	3	N	-0-					30
						3	9									
						347	1									
GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639							
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
VANDIVER		WELL #: 5419P		RRCID -> 252003		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID -> 252054		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679							
09	1380	N	1154	-0-	-226	18	1	1136	2	N	-0-					170
10	1240	N	1014	-0-	-226	16	1	998	2	N	-0-					170
11	1200	N	845	-0-	-355	13	1	832	2	N	-0-					170
12	1202	N	1202	-0-	-0-	384	1	818	3	N	-0-					170
01	1255	N	1255	-0-	-0-	384	1	871	3	N	-0-					170
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	347	1	739	3	N	-0-					170
GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #:		4232P	RRCID ->	252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11209 - 11519		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10964 - 12806		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
-----														
NOAH		WELL #:		0813H	RRCID ->	254401	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11611 - 12673		
09	5400 X	5130	-0-	-270	-0-	80	1	5014	2	N	33	190	1	46
						36	9							
10	5518 X	5286	-0-	-232	-0-	84	1	5176	2	N	24			70
						26	9							
11	5340 X	5074	-0-	-266	-0-	78	1	4963	2	N	30			100
						33	9							
12	DLQ G-10	5490	-0-	5490	5490	472	1	4990	3	N	25			125
						28	9							
01	11094 X	5604	-0-	-5490	-0-	483	1	5084	3	N	34	3	1	156
						37	9							
*02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	435	1	4519	3	N	20	3	1	173
						22	9							
-----														
HEFLEY		WELL #:		4130P	RRCID ->	255312	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11872	PERF.	11377 - 11488		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	186	1	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEETON		WELL #:		5601P	RRCID ->	259715	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	11369 - 11642		
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	32	1	2019	2	N	8			94
						9	9							
10	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	33	1	2056	2	N	4			98
						4	9							
11	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	31	1	1991	2	N	8			106
						9	9							
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	472	1	2015	3	N	7			113
						8	9							
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	483	1	1967	3	N	5			118
						6	9							
*02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	435	1	1793	3	N	12	1	1	129
						13	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11780 - 16155			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	22185 X	22185	-0-	-0-	-0-	349	1	21680	2	N	142	189 1	217
10	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	156	9						
10						356	1	21907	2	N	146	192 1	171
11	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	161	9						
11						334	1	21236	2	N	130		301
12	DLQ G-10	21965	-0-	21965	21965	143	9						
12						483	1	21317	3	N	150	191 1	260
01	44106 X	22141	-0-	-21965	-0-	165	9						
01						483	1	21523	3	N	123	195 1	188
*02	20104 X	19570	-0-	-534	-0-	135	9						
*02						435	1	19014	3	N	110	202 1	96
						121	9						
CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11882 - 14044			
09	14850 X	11259	-0-	-3591	-0-	178	1	11066	2	N	14		132
10	12183 X	11872	-0-	-311	-0-	15	9						
10						189	1	11638	2	N	41		173
11	11790 X	11277	-0-	-513	-0-	45	9						
11						173	1	11034	2	N	64	194 1	43
12	DLQ G-10	12249	-0-	12249	12249	70	9						
12						512	1	11322	3	N	377		420
01	23363 X	11114	-0-	-12249	-0-	415	9						
01						512	1	10385	3	N	197	395 1	222
*02	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	217	9						
*02						463	1	10372	3	N	65	205 1	82
						72	9						
GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.13070 - 15604			
09	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	283	1	17579	2	N	183	375 1	118
10	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	201	9						
10						240	1	14761	2	N	176	181 1	113
11	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	194	9						
11						209	1	13316	2	N	175		288
12	DLQ G-10	13321	-0-	13321	13321	193	9						
12						1160	1	11967	3	N	176	397 1	67
*01	24907 X	11586	-0-	-13321	-0-	194	9						
*01						1160	1	10349	3	N	70	12 1	125
*02	13468 X	10042	-0-	-3426	-0-	77	9						
*02						1048	1	8991	3	N	3	10 1	118
						3	9						
MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12791		- 17201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		26192 X	26192	-0-	-0-	-0-	25382 2	810 9	N		736	757 1		527
10		24412 X	24412	-0-	-0-	-0-	23543 2	869 9	N		790	569 1		748
11		24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	24092 2	691 9	N		628	960 1		416
12	DLQ	G-10	30466	-0-	30466	30466	29293 2	1173 9	N		1066	614 1		868
*01		51654 X	21188	-0-	-30466	-0-	20723 2	465 9	N		423	392 1		899
*02		28810 X	28810	-0-	-0-	-0-	4493 1	23668 3	N		590	757 1		732
							649 9							
-----														
MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12250		- 16619		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DIXON		WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12752		PERF.13020		- 17457		
09		25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	25103 2	631 9	N		574	528 1		887
10		24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	24484 2	239 9	N		217	366 1		738
11		25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	25008 2	668 9	N		607	355 1		990
12	DLQ	G-10	27241	-0-	27241	27241	26845 2	396 9	N		360	563 1		787
*01		53008 X	25767	-0-	-27241	-0-	25262 2	505 9	N		459	194 1		1052
*02		24629 X	24629	-0-	-0-	-0-	1778 1	22524 3	N		297	715 1		634
							327 9							
-----														
NOAH SL		WELL #: 0819H		RRCID -> 276139		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11429		PERF.11600		- 15888		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DIXON SL		WELL #: 5634H		RRCID -> 276146		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12221		PERF.12530		- 17119		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NOAH		WELL #: 0817SL		RRCID -> 276189		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 12077		PERF.12222		- 16702		
09		45818 X	45818	-0-	-0-	-0-	45121 2	697 9	N		634	749 1		559
10		44713 X	44713	-0-	-0-	-0-	44253 2	460 9	N		418	382 1		595
11		43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	43179 2	697 9	N		634	721 1		508
12	DLQ	G-10	47527	-0-	47527	47527	46704 2	823 9	N		748	401 1		855
*01		94314 X	46787	-0-	-47527	-0-	46458 3	329 9	N		299	559 1		595
*02		42756 X	42679	-0-	-77	-0-	4138 1	38021 3	N		473	557 1		511
							520 9							

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
NOAH SL			WELL #:		0818H	RRCID ->	276414	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	11753	PERF.11785 - 16370			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DIXON SL			WELL #:		5635H	RRCID ->	276483	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12050 - 16710			
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEEK 68			WELL #:		6836SL	RRCID ->	276662	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13356 - 18005			
-----															
09	113826	X	113826	-0-	-0-	-0-	112269	2	1557	9	N	1415	1482	1	703
10	111731	X	111731	-0-	-0-	-0-	110026	2	1705	9	N	1550	1507	1	746
11	107637	X	107637	-0-	-0-	-0-	105881	2	1756	9	N	1596	1494	1	848
12	DLQ G-10		109487	-0-	109487	109487	107874	2	1613	9	N	1466	1634	1	680
*01	212863	X	103376	-0-	-109487	-0-	101638	3	1738	9	N	1580	1220	1	1040
*02	103600	X	92427	-0-	-11173	-0-	2630	1	88541	3	N	1142	1165	1	1017
							1256	9							
-----															
MEEK 68 SL			WELL #:		6837H	RRCID ->	276672	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	12032	PERF.12330 - 16822			
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEEK 68 SL			WELL #:		6838H	RRCID ->	276675	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11926 - 16350			
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARR 14			WELL #:		1433SL	RRCID ->	278397	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	11921	PERF.12790 - 16640			
-----															
09	103282	X	103282	-0-	-0-	-0-	100616	2	2666	9	N	2424	2637	1	884
10	102429	X	102429	-0-	-0-	-0-	99825	2	2604	9	N	2367	2083	1	1168
11	102659	X	102659	-0-	-0-	-0-	99785	2	2874	9	N	2613	3029	1	752
12	DLQ G-10		102150	-0-	102150	102150	99401	2	2749	9	N	2499	2025	1	1226
01	190471	X	88321	-0-	-102150	-0-	1088	1	85086	3	N	1952	2148	1	1030
							2147	9							
*02	91728	X	79307	-0-	-12421	-0-	1032	1	76995	3	N	1164	987	1	1207
							1280	9							

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

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

-----

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

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

-----

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

09	207151 X	207151	-0-	-0-	-0-	199112	2	8039	9	N	7308	6920	1			731
10	212842 X	212842	-0-	-0-	-0-	205994	2	6848	9	N	6225	6464	1			492
11	203937 X	203937	-0-	-0-	-0-	198401	2	5536	9	N	5033	5346	1			179
12	193361 X	193361	-0-	-0-	-0-	188107	2	5254	9	N	4776	4247	1			708
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3979	4266	1			421
*02	150194 X	150194	-0-	-0-	-0-	146841	3	3353	9	N	3048	2327	1			1142

-----

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

09	420 N	361	-0-	-59	-0-	347	3	14	9	N	13					205
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	398	3	28	9	N	25					230
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	N	2					232
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	384	3	24	9	N	22					254
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	389	3	25	9	N	23	193	1			84
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	331	3	3	9	N	3					87

-----

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

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

-----

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639												
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	279
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	286
11		270 N	153	-0-	-117	-0-	149	2	4	9	N	290
12		310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	290
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	176	2	3	9	N	293
*02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	N	296
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
-----												
DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
-----												
THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709												
09		2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2050	2	43	9	N	261
*10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	2	22	9	N	281
*11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1946	2	276	9	N	532
*12		2170 N	2018	-0-	-152	-0-	1993	2	25	9	N	555
*01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1979	2	20	9	N	573
*02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1774	2	20	9	N	591
-----												
BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
-----												
WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362												
09		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3788	2	36	9	N	132
*10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3923	2	53	9	N	180
*11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3786	2	285	9	N	439
*12		3813 X	3529	-0-	-284	-0-	3470	2	59	9	N	300
*01		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3922	2	51	9	N	346
*02		3444 X	3443	-0-	-1	-0-	3381	2	62	9	N	402



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2132	2	21	9	N	19					178
*10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2216	2	28	9	N	25					203
*11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2074	2	209	9	N	190					393
*12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2022	2	18	9	N	16					409
*01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1855	2	24	9	N	22					431
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1672	2	25	9	N	23					454

-----  
 WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					36
*10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					36
*11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2386	2	20	9	N	18					54
*12	2728 N	2515	-0-	-213	-0-	2513	2	2	9	N	2					56
*01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					56
*02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					56

-----  
 LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

09	11580 X	10767	-0-	-813	-0-	10064	2	703	9	N	639	629	1			566
*10	11842 X	11117	-0-	-725	-0-	10407	2	710	9	N	645	951	1			260
*11	10200 X	8850	-0-	-1350	-0-	8355	2	495	9	N	450					710
*12	11408 X	9749	-0-	-1659	-0-	8899	2	850	9	N	773	578	1			905
*01	11129 X	8979	-0-	-2150	-0-	8500	2	479	9	N	435	193	1			1147
02	10052 X	7408	-0-	-2644	-0-	6773	2	635	9	N	577	763	1			961

-----  
 LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

09	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	9917	2	383	9	N	348	545	1			344
*10	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	10896	2	526	9	N	478	565	1			257
*11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8008	2	484	9	N	440					697
*12	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7067	2	598	9	N	544	216	1			1025
*01	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9200	2	418	9	N	380	189	1			1216
*02	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6074	2	308	9	N	280	193	1			1303

-----  
 BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

09	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	232	1	17123	2	N	-0-					2
10	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	484	1	17435	2	N	-0-					2
11	17190 X	16997	-0-	-193	-0-	523	1	16474	2	N	-0-					2
12	17701 X	16793	-0-	-908	-0-	540	1	16253	2	N	-0-					2
01	17825 X	17503	-0-	-322	-0-	563	1	16940	2	N	-0-					2
02	16100 X	15626	-0-	-474	-0-	245	1	15381	2	N	-0-					2

-----  
 LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		//CONT.//		13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
EVANS		WELL #:		207 U	RRCID ->	108074	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	15072	PERF.14823	- 14853
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNTER 34		WELL #:		2	RRCID ->	145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.14480	- 14530
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEFLEY		WELL #:		1	RRCID ->	174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739	PERF.14444	- 14494
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		841419	RRCID ->	117792	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	15172	PERF.14748	- 14764
BACH 12		WELL #:		1012	RRCID ->	117792	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	15172	PERF.14748	- 14764
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN, ET AL		WELL #:		106	RRCID ->	280483	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.14801	- 14833
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		WELL #:		13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		841419								
PURYEAR		WELL #:		1	RRCID ->	044343	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	19934	PERF.19300	- 19763
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
-----														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----														
HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----														
BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----														
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226														
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	1121	2	N	-0-	84
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	1183	2	N	-0-	84
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	1187	2	N	-0-	79
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	1235	2	N	-0-	79
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	1237	2	N	-0-	79
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	1111	2	N	-0-	79
-----														
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528														
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	60

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.// 13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049130		COMPL. DATE 08/24/1970			TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6360 X	6261	-0-	-99	-0-	237	1	6024	2	N	-0-	100
10	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	248	1	6441	2	N	12	112
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	240	1	7014	2	N	1	113
12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	226	1	6395	2	N	-0-	113
01	6696 X	6146	-0-	-550	-0-	221	1	5922	2	N	3	116
02	6776 X	6382	-0-	-394	-0-	212	1	6170	2	N	-0-	116
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
LOHBERGER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 064812		COMPL. DATE 12/29/1975			TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577			
09	46258 X	9376	-0-	-36882	-0-	120	1	9256	2	N	-0-	20
10	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	121	1	9443	2	N	-0-	20
11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	122	1	9093	2	N	-0-	20
12	9579 X	9287	-0-	-292	-0-	129	1	9158	2	N	-0-	20
01	9641 X	8783	-0-	-858	-0-	129	1	8654	2	N	-0-	20
02	8708 X	8096	-0-	-612	-0-	117	1	7979	2	N	-0-	20
HUNTER, MYRLE		WELL #: 1		RRCID -> 076514		COMPL. DATE 05/10/1978			TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671			
09	23071 X	4734	-0-	-18337	-0-	61	1	4673	2	N	-0-	-0-
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	61	1	4790	2	N	-0-	-0-
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	61	1	4552	2	N	-0-	-0-
12	4898 X	4476	-0-	-422	-0-	260	1	4216	2	N	-0-	-0-
01	4898 X	4233	-0-	-665	-0-	366	1	3867	2	N	-0-	-0-
02	4424 X	1641	-0-	-2783	-0-	231	1	1410	2	N	-0-	-0-
EVANS		WELL #: 207 L		RRCID -> 108019		COMPL. DATE 09/15/1983			TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419										
VISE		WELL #: 2		RRCID -> 048486		COMPL. DATE 06/24/1970			TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880			
09	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-	-0-
10	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-	-0-
11	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	241	1	10482	2	N	-0-	-0-
12	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	338	1	10365	2	N	-0-	-0-
01	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	65	1	9283	2	N	-0-	-0-
*02	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	67	1	9022	2	N	-0-	-0-
HEFLEY		WELL #: 2		RRCID -> 049183		COMPL. DATE 09/23/1970			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762			
09	9660 X	9335	-0-	-325	-0-	9335	2			N	-0-	28
10	9889 X	9561	-0-	-328	-0-	9561	2			N	-0-	28
11	9450 X	9333	-0-	-117	-0-	241	1	9092	2	N	-0-	28
*12	9765 X	9010	-0-	-755	-0-	181	1	8829	2	N	-0-	28
*01	9641 X	9459	-0-	-182	-0-	9459	2			N	-0-	-0-
02	8708 X	8538	-0-	-170	-0-	8538	2			N	-0-	-0-

-----													
BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			8
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			8
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			8
*12		1085 N	904	-0-	-181	-0-	904 2		N	-0-	8 7		-0-
01		1085 N	479	-0-	-606	-0-	479 2		N	-0-			-0-
02		980 N	462	-0-	-518	-0-	462 2		N	-0-			-0-
-----													
PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127													
09		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 2		N	-0-			-0-
10		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2		N	-0-			-0-
11		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-			-0-
12		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2		N	-0-			-0-
01		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338 2		N	-0-			-0-
*02		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8338 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860													
09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2		N	-0-			-0-
10		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		N	-0-			-0-
11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-			-0-
01		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-			-0-
*02		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
-----													
ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FILLINGM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250													
09		1470 N	1418	-0-	-52	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1384	-0-	-26	-0-	72 1	1312 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	149 1	1242 2	N	-0-			-0-
01		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	58 1	2042 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
02		1288 N	479	-0-	-809	-0-	36 1	442 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

-----												
BUFFALO WALLOW (MORROW)												
//CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639												
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
			LIFT(L)	(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
09	11850 X	11269	-0-	-581	-0-	11269	2			N	-0-	-0-
10	12245 X	4437	-0-	-7808	-0-	4437	2			N	-0-	-0-
11	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-	-0-
12	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-	-0-
*01	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-	-0-
02	10724 X	8008	-0-	-2716	-0-	8008	2			N	-0-	-0-

-----												
FILLINGIM												
WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

-----												
BUFFALO WALLOW (TEAS)												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
841419												
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518												
09	3096	3096	-0-	-0-	2775	225	1	2870	2	N	1	1 8 -0-
							1					
							9					
10	3886	3886	-0-	-0-	2775	262	1	3624	2	N	-0-	-0-
11	3537	3537	-0-	-0-	2775	253	1	3284	2	N	-0-	-0-
12	3822	3822	-0-	-0-	2775	221	1	3601	2	N	-0-	-0-
01	3038	2775	-0-	-263	2512	3	1	2758	2	N	13	13
							14					
							9					
02	2744	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT	13

-----												
BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)												
LE NORMAN OPERATING LLC 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
491579												
WALSER 29 WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----												
THOMAS 47												
WELL #: 1T RRCID -> 173751 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13384 - 13442												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO)												
UNIT PETROLEUM COMPANY 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
877099												
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)		13149 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1026		RRCID -> 165833		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314		
NATALIE												
09	8100 #	7601	-0-	-499	-0-	7601	2	N	-0-		12	
10	8277 #	7696	-0-	-581	-0-	7696	2	N	-0-		12	
11	7860 #	7774	-0-	-86	-0-	7774	2	N	-0-		12	
12	8029 #	7880	-0-	-149	-0-	7880	2	N	-0-		12	
01	8047 R	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2	N	-0-		12	
02	7084 #	7076	-0-	-8	-0-	7076	2	N	-0-		12	
-----												
BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
MCLAIN, SAMUEL, -D-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9599 - 9614		
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	3	N	-0-		30	
10	1147 N	992	-0-	-155	-0-	991	3	N	1	9	31	
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-		31	
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		31	
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		31	
*02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	1	9	32	
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534		
MCCARTOR												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712		
MCLAIN												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BULER, NORTH (CLEVELAND)		13207 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		WELL #: 1		RRCID -> 152363		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7030 - 8544		
WILLIAMS												
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2016 - PLUGGED 09/27/16												

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) WILDHORSE OPERATING COMPANY MCLAIN, GLEN		13207 500 923452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
01		248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02		224 N	55	-0-	-169	-0-	55	3		N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) APACHE CORPORATION GRIFFIN, GLORIA		13207 750 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1		RRCID -> 060490		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8501 - 8511				
09		810 N	480	-0-	-330	-0-	480	3		N	-0-			19
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			19
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			19
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			19
01		837 N	148	-0-	-689	-0-	148	3		N	-0-			19
02		756 N	145	-0-	-611	-0-	145	3		N	-0-			19

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2		RRCID -> 193728		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8666 - 8676		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAIN		WELL #:		3098		RRCID -> 243624		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 8706		
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3408	3	6	9	N	5			113
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3435	3	4	9	N	4			117
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-			117
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3034	3	23	9	N	21	138	1	-0-
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-			-0-
*02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC ODC		953803 WELL #:		4068		RRCID -> 276288		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8466 - 8475		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-			24
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-			24
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-			24
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-			24
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-			24
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-			24

BULER, SE. (LOWER MORROW) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. HOOVER 225		13211 250 144535		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		2		RRCID -> 178629		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10304 - 10318				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206									
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10782 - 10822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		360 X	321	-0-	-39	-0-	321 3	N	-0-		-0-
10		465 X	343	-0-	-122	-0-	343 3	N	-0-		-0-
11		450 X	351	-0-	-99	-0-	351 3	N	-0-		-0-
12		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
02		336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144		PERF.10982 - 10992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	5157	-0-	5157	33960	5157 2	N	-0-		40
*10		0 W	4391	-0-	4391	38351	4380 2	N	10		50
*11		0 W	4759	-0-	4759	43110	4759 2	N	-0-		50
*12		0 W	813	-0-	813	43923	813 2	N	-0-		50
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	43923		N	-0-		50
02		0 W	10022	-0-	10022	53945	10022 2	N	-0-		50

CNE (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION		027200									
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9250 - 9990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9035 - 9044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		990 N	598	-0-	-392	-0-	184 1	N	-0-		172
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	197 1	N	8		180
							9 9				
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	196 1	N	-0-		180
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	197 1	N	5		185
							6 9				
01		1333 N	722	-0-	-611	-0-	74 1	N	-0-		185
02		1232 N	943	-0-	-289	-0-	204 1	N	5		190
							6 9				

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9028 - 9042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1890 N	1452	-0-	-438	-0-	416 1	N	-0-		-0-
10		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	423 1	N	-0-		-0-
11		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	344 1	N	-0-		-0-
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	329 1	N	-0-		-0-
01		3069 N	1267	-0-	-1802	-0-	126 1	N	-0-		-0-
02		2296 N	1609	-0-	-687	-0-	332 1	N	-0-		-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		15002 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784									
LONGHOFER		WELL #: 1		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3709	3709	-0-	-0-	-0-	3678 2	31 9	N	28	188 1	74
10	3842	3842	-0-	-0-	-0-	3803 2	39 9	N	35		109
11	3744	3744	-0-	-0-	-0-	3693 2	51 9	N	46		155
12	3772	3772	-0-	-0-	-0-	3739 2	33 9	N	30		185
*01	4011	4011	-0-	-0-	-0-	189 1	3738 2	N	76	197 1	64
						84 9					
02	2296	NO RPT	-0-	-2296	-0-			N	NO RPT		64
-----											
INTEGRITY H2O LLC		424759						CNTY: LIPSCOMB			
DUKE SWD		WELL #: 3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3740 - 5780	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES ENERGY, LLC		441132						CNTY: LIPSCOMB			
DICKINSON 471		WELL #: 3H		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342	
09	1050 #	662	-0-	-388	-0-	59 1	603 2	N	-0-		20
10	1085 #	692	-0-	-393	-0-	62 1	630 2	N	-0-		20
11	900 #	659	-0-	-241	-0-	59 1	600 2	N	-0-		20
12	868 #	638	-0-	-230	-0-	57 1	581 2	N	-0-		20
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	32 1	327 2	N	2		22
						2 9					
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
-----											
CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		15002 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838	
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-		19
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
-----											
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784						CNTY: LIPSCOMB			
LONGHOFER		WELL #: 1		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	3	6	9	N	5	23
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	3	6	9	N	5	28
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3	8	9	N	7	35
12	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	-0-	1095	3	8	9	N	7	42
01	1209 N	894	-0-	-315	-0-	-0-	888	3	6	9	N	5	47
02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-	-0-	1009	3	7	9	N	6	53

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784  
 LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

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

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

09	60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-	147
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-	147
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-	147
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	14	2	N	-0-	147
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	12	1	6	2	N	-0-	147
*02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-	147

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL) 15164 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 CAMPBELL WELL #: 2057 RRCID -> 172201 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7404

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2016 - P/A 11/08/16

CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11640 - 11648

09	1800 N	1079	-0-	-721	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	68
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	68
11	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-	68
*12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-	68
01	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2824	2	N	-0-	68
*02	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2445	2	N	-0-	68

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PANTERA ENERGY COMPANY		638486								
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1320 X	1034	-0-	-286	-0-	1034	3			16
10	1364 X	1102	-0-	-262	-0-	1102	3			16
11	1320 X	1211	-0-	-109	-0-	1211	3			16
12	1364 X	1089	-0-	-275	-0-	1089	3	16	7	-0-
01	1147 X	958	-0-	-189	-0-	958	3			-0-
02	1120 X	958	-0-	-162	-0-	958	3			-0-
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113		
*07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	550	2	53	9	110
*08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			110
*09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			110
*10	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			110
*11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			110
*12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			110
*01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			110
*02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	111
-----										
HUMPHREYS		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124		
*07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			88
*08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					88
*10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			88
*11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			88
*12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			88
*01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			88
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					88
-----										
HUMPHREYS		WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256		
*07	551 X	551	-0-	-0-	-0-	344	2	207	9	360
*08	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			360
*09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			360
*10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			360
*11	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			360
*12	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			360
*01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			360
*02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	68	2	141	9	488
-----										
HUMPHREYS		WELL #: 4038		RRCID -> 189289		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118		
*07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			203
*08	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			203
*09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			203
*10	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			203
*11	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			203
*12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			203
*01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			203
*02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			203

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
HUMPHREYS				WELL #: 5038	RRCID -> 192339	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7008	- 7118			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*07	921 X	921	-0-	-0-	-0-		921	2		N	-0-	84
*08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2		N	-0-	84
*09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-		1184	2		N	-0-	84
*10	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-		1486	2	25 9	N	23	107
*11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-		1393	2	20 9	N	18	125
*12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-		2039	2	7 9	N	6	131
*01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-		2171	2		N	-0-	131
*02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-		1991	2		N	-0-	131

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102 L	RRCID -> 049047	COMPL. DATE 09/24/1970	TOTAL DEPTH 12714	PERF.12600	- 12676	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-				WELL #: 1	RRCID -> 191533	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102	RRCID -> 049048	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12714	PERF.11252	- 12676	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-				WELL #: 1	RRCID -> 049646	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 066267	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 12570	PERF.10949	- 10960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10812 - 10830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	20	1	693	3	N	-0-			20
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	N	5			25
						6	9							
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	20	1	680	3	N	-0-			25
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	22	1	681	3	N	-0-			25
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	16	1	670	3	N	-0-			25
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	19	1	599	3	N	-0-			25
-----														
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148			
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	171	1	3726	3	N	28	152 1		-0-
						31	9							
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	187	1	3841	3	N	-0-			-0-
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	153	1	3685	3	N	-0-			-0-
12	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	159	1	3730	3	N	32			32
						35	9							
01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	137	1	3526	3	N	-0-			32
*02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	138	1	3279	3	N	-0-			32
-----														
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.		WELL #:		747175	RRCID ->	081237	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10746 - 10753			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
-----														
SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		829482	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348			
09	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-			112
10	3007 N	2793	-0-	-214	-0-	2793	3			N	-0-			112
11	2970 N	1110	-0-	-1860	-0-	1110	3			N	-0-			112
12	2945 N	2540	-0-	-405	-0-	2540	3			N	-0-			112
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-			112
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT			112
-----														
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		877206	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----														
CANADIAN, NE (DOUGLAS)		WELL #:		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200										
URSCHHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6904 - 6965			
09	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-			59
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-			59
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			59
12	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-			59
01	1302 N	1051	-0-	-251	-0-	1051	2			N	-0-			59
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			59

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 2	RRCID -> 055936	COMPL. DATE 08/06/1973	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6882	-			6922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 3	RRCID -> 055954	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6959	-			6994			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 1	RRCID -> 057329	COMPL. DATE 11/07/1973	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 6886	-			6929			
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3117	3	34	9	N	31	174	1	55
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-			55
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-	55	5	-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-			-0-
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2355	3	84	9	N	76			76
02	2072	X	1691	-0-	-381	-0-	1652	3	39	9	N	35			111
-----															
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 2	RRCID -> 057346	COMPL. DATE 12/04/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6866	-			6901			
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-			155
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1465	3	6	9	N	5	54	5	106
11	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1447	3			N	-0-			106
12	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	1469	3			N	-0-			106
*01	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	981	3	20	9	N	18			124
02	1344	N	789	-0-	-555	-0-	789	3			N	-0-			124
-----															
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 3	RRCID -> 057347	COMPL. DATE 12/20/1973	TOTAL DEPTH 7066	PERF. 6872	-			6913			
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-			11
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2516	3	8	9	N	7	18	5	-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-			-0-
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
02	868	N	501	-0-	-367	-0-	501	3			N	-0-			-0-
-----															
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 5	RRCID -> 057941	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6798	-			6892			
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	3			N	-0-			161
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-	146	1	13
11	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	1405	3			N	-0-			13
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			13
*01	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1292	3			N	-0-			13
02	1316	N	949	-0-	-367	-0-	949	3			N	-0-			13
-----															
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 6	RRCID -> 058485	COMPL. DATE 05/01/1974	TOTAL DEPTH 6931	PERF. 6891	-			6931			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6813 -	6898
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
*01	899 N	870	-0-	-29	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
-----													
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6752 -	6858
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	2813 3		N	-0-			23
10	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	-0-	2764 3	8 9	N	7			30
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	3337 3		N	-0-			30
12	3100 N	3500	-0-	400	-0-	-0-	3500 3		N	-0-			30
*01	2998 N	2598	-0-	-400	-0-	-0-	2555 3	43 9	N	39			69
02	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	-0-	2583 3		N	-0-			69
-----													
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID -> 060694		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 -	7014
09	2640 N	2633	-0-	-7	-0-	-0-	2633 3		N	-0-			82
10	2728 N	2671	-0-	-57	-0-	-0-	2661 3	10 9	N	9			91
11	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	-0-	2442 3	3 9	N	3			94
12	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	-0-	2671 3	2 9	N	2			96
*01	2666 N	2154	-0-	-512	-0-	-0-	2154 3		N	-0-			96
02	2296 N	2253	-0-	-43	-0-	-0-	2253 3		N	-0-			96
-----													
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 -	6894
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2255 3	41 9	N	37			176
10	2325 N	2163	-0-	-162	-0-	-0-	2155 3	8 9	N	7	173 1		10
11	2130 N	1620	-0-	-510	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			10
12	2387 N	2038	-0-	-349	-0-	-0-	2038 3		N	-0-			10
*01	2170 N	923	-0-	-1247	-0-	-0-	876 3	47 9	N	43			53
02	1512 N	908	-0-	-604	-0-	-0-	908 3		N	-0-			53
-----													
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID -> 062286		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 -	7046
09	1500 N	1219	-0-	-281	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1069	-0-	-481	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	737	-0-	-433	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	613	-0-	-658	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
*01	1054 N	395	-0-	-659	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
02	700 N	347	-0-	-353	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
-----													
URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 088950		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 -	6832
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID -> 093020		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6893 -	6928
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CANADIAN, NE (DOUGLAS)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
URSCHEL, LESTER B. //CONT.// 040798																	
WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY																	
URSCHEL 450175																	
WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					25
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					25
*02	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					25
-----																	
URSCHEL A																	
WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932																	
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2297	2	N	11					155
							12	9									
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2360	2	N	17					172
							19	9									
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2231	2	N	13					185
							14	9									
12	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	-0-	31	1	2293	2	N	5					190
							6	9									
01	2387 N	1693	-0-	-694	-0-	-0-	31	1	1643	2	N	17					207
							19	9									
02	2128 N	1922	-0-	-206	-0-	-0-	28	1	1869	2	N	23	192	1			38
							25	9									
-----																	
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.																	
URSCHEL 500792																	
WELL #: 1 RRCID -> 058358 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6923 - 6955																	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2016 - P/A 09/29/16																	
-----																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY																	
URSCHEL -A- 825420																	
WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045																	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	465 N	263	-0-	-202	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	224 N	69	-0-	-155	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
-----																	
UPLAND RESOURCES LLC																	
URSCHEL 878931																	
WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #: 1089		RRCID -> 053186		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3		N	-0-			-0-
-----													
YOKLEY, MAE E. -D-		WELL #: 1098		RRCID -> 053382		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NIX, DALE -J-		WELL #: 2090		RRCID -> 053573		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514					
09	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	2392	3		N	-0-			40
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-			40
11	2400 N	2375	-0-	-25	-0-	2375	3		N	-0-			40
12	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	3		N	-0-			40
01	2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2328	3		N	-0-			40
02	2212 N	2103	-0-	-109	-0-	2103	3		N	-0-			40
-----													
FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720					
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3		N	-0-			28
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			28
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			28
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			28
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			28
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			28
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
NIX		WELL #: 1082		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.// 15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
NIX		WELL #: 2082		RRCID -> 191473		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NIX "A"		WELL #: 1091		RRCID -> 193225		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NIX "A"		WELL #: 3091		RRCID -> 197654		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659								
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
-----																
TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC		846629														
NIX		WELL #: 1		RRCID -> 162374		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7026 PERF. 6710 - 6785								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOBWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 174581		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6712 - 6745								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NIX		WELL #: 2		RRCID -> 198480		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6702 - 6760								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)			15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
WEBB, ARTHUR			WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970			TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NIX, DALE -J-			WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947				
09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	57	1	3561	3	N	-0-			60
10	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	86	1	3744	3	N	-0-			60
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	69	1	3712	3	N	-0-			60
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	83	1	3839	3	N	-0-			60
*01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	69	1	3716	3	N	41			101
						45	9							
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	67	1	3403	3	N	-0-			101
FRASS -107-			WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984				
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			69
10	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-			69
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			69
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-			69
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-			69
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	785	3			N	-0-			69
WEBB			WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960				
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-			-0-
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2462	3	89	4	N	-0-			-0-
11	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-			-0-
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-			-0-
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-			-0-
*02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC			566302		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730				
FRASS			WELL #: 3100											
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3437	3	8	9	N	7	7	8	-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-			-0-
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-			-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-			-0-
01	3069 X	2551	-0-	-518	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
02	2772 X	2730	-0-	-42	-0-	2730	3			N	-0-			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686				
KELLY			WELL #: 2106											
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2726	2	1	9	N	1			71
*10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2755	2	61	9	N	55			126
*11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			126
*12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2675	2	3	9	N	3			129
*01	3100 N	3470	-0-	370	-0-	3468	2	2	9	N	2			131
*02	2669 N	2299	-0-	-370	-0-	2299	2			N	-0-			131

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION			027200													
CONATSER U.S.A.			WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997			TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	644	-0-	-196	-0-	644	2			N	-0-					132
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					137
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	801	2	6	9	N	5					142
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					147
01	992 N	969	-0-	-23	-0-	961	2	8	9	N	7					154
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					154

HUMPHREYS			WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HUMPHREYS			WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

HUMPHREYS			WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972			TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436						
SHALLER, FRANK			WELL #: 1													
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1294	3	N	30					210
10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	72	1	1281	3	N	8	190	1			28
11	1470 N	1315	-0-	-155	-0-	43	1	1253	3	N	17					45
12	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	51	1	1278	3	N	-0-					45
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	38	1	1170	3	N	-0-					45
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	51	1	1242	3	N	-0-					45

BROWN, J. T., ET AL -B-			WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343						
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	150	1	2847	3	N	88					185
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	158	1	2933	3	N	-0-					185
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	135	1	2827	3	N	65	196	1			54
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	153	1	2933	3	N	-0-					54
01	3069 X	3033	-0-	-36	-0-	132	1	2901	3	N	-0-					54
*02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	136	1	2593	3	N	94					148

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055197	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7008 - 7331		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
-----														
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	055689	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7131 - 7408		
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	18	1	950	3	N	-0-		87
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	45	1	1066	3	N	-0-		99
							13	9						
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	3	N	-0-		99
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	23	1	1056	3	N	-0-	2	101
							2	9						
01	1116	N	944	-0-	-172	-0-	25	1	919	3	N	-0-		101
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	17	1	950	3	N	-0-		101
-----														
SHALLER, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	058270	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7300 - 7442		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #:		1216	RRCID ->	059471	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6896 - 7105		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HILDENBRAND		WELL #:		1	RRCID ->	062353	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7020 - 7152		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
COLEMAN-GRAHAM		WELL #:		1	RRCID ->	062727	COMPL. DATE	07/08/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 7006		
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-		146
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-		146
11	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1957	3	14	9	N	-0-	13	15
12	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-		15
01	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-		15
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	3	32	9	N	-0-	29	44

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798												
HOOVER, LOUISE -C-				WELL #:	2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	7636 - 7704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
TEAGUE LAWRENCE				WELL #:	1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7025 - 7116				
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	-0-	871	3	26	9	N	24				148	
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				148	
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	-0-	842	3			N	-0-				148	
12	930 N	840	-0-	-90	-0-	-0-	840	3			N	-0-	79	1	2	5	67
01	899 N	748	-0-	-151	-0-	-0-	748	3			N	-0-					67
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					67
-----																	
HOOVER				WELL #:	2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7547 - 10829				
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1521	3	Y	-0-				143	
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1753	3	Y	37	162	1		18	
							41	9									
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1555	3	Y	4				22	
							4	9									
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	3	Y	-0-				22	
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1559	3	Y	-0-				22	
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	3	Y	32				54	
							35	9									
-----																	
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-				WELL #:	2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7110 - 7146				
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-				86	
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	3	12	9	N	11				97	
11	1830 N	1669	-0-	-161	-0-	-0-	1669	3			N	-0-				97	
12	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	-0-	1689	3			N	-0-				97	
01	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	-0-	1635	3	15	9	N	14				111	
02	1568 N	1513	-0-	-55	-0-	-0-	1513	3			N	-0-				111	
-----																	
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"				WELL #:	5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7222 - 7230				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-				WELL #:	10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7250 - 7472				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		2220 N	2128	-0-	-92	-0-	68 1	2060 3	N	-0-				35
10		2232 N	2164	-0-	-68	-0-	87 1	2053 3	N	22				57
							24 9							
11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	65 1	2030 3	N	-0-				57
12		2201 N	2096	-0-	-105	-0-	69 1	2027 3	N	-0-				57
01		2170 N	1960	-0-	-210	-0-	63 1	1897 3	N	-0-				57
02		1960 N	1878	-0-	-82	-0-	63 1	1802 3	N	12				69
							13 9							
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238														
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	93 1	2346 3	N	1	7 5			155
							1 9							
10		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	109 1	2459 3	N	-0-				155
11		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	86 1	2375 3	N	-0-				143
12		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	94 1	2411 3	N	-0-	106 1			37
01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	77 1	2377 3	N	-0-				37
*02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	88 1	2225 3	N	-0-				37
SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156														
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-	7 5			87
10		899 N	868	-0-	-31	-0-	862 3	6 9	N	5				92
11		900 N	859	-0-	-41	-0-	859 3		N	-0-	1 5			91
12		899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3		N	-0-				91
01		868 N	811	-0-	-57	-0-	811 3		N	-0-				91
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-				91
SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292														
09		1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000 3		N	-0-				101
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-				101
*11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-	19 5			82
*12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-				82
*01		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391 3		N	-0-				82
02		1064 N	1017	-0-	-47	-0-	1017 3		N	-0-				82
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353														
09		1470 N	1426	-0-	-44	-0-	29 1	1393 3	N	4				49
							4 9							
10		1519 N	1518	-0-	-1	-0-	52 1	1465 3	N	1				50
							1 9							
11		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	29 1	1418 3	N	-0-				50
12		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	31 1	1417 3	N	-0-				50
01		1519 N	1399	-0-	-120	-0-	28 1	1371 3	N	-0-				50
02		1344 N	1330	-0-	-14	-0-	28 1	1302 3	N	-0-				50



CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3		N	-0-	5	5		27
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-				27
11	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	3		N	-0-				27
12	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1346	3	9	4	N	13			40
						14	9							
01	1550 N	1205	-0-	-345	-0-	1161	3	44	4	N	-0-			40
*02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			40
-----														
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450														
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1472	3	46	9	Y	42			281
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	3	17	9	Y	15	200	1	72
11	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			Y	-0-		24	72
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-			72
01	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	1303	3	36	4	Y	44			116
						48	9							
02	1344 N	967	-0-	-377	-0-	967	3			Y	-0-			116
-----														
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
-----														
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335														
09	990 N	835	-0-	-155	-0-	9	1	826	3	N	-0-			84
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	21	1	770	3	N	-0-	54	1	22
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	7	1	681	3	N	-0-		8	22
12	868 N	828	-0-	-40	-0-	10	1	818	3	N	-0-			22
*01	806 N	367	-0-	-439	-0-	4	1	363	3	N	-0-			22
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	3	N	-0-			22
-----														
SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184														
09	840 N	828	-0-	-12	-0-	827	3	1	9	N	1			186
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			186
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	783	3	11	9	N	10	179	1	17
12	868 N	670	-0-	-198	-0-	670	3			N	-0-			17
01	806 N	685	-0-	-121	-0-	672	3	13	9	N	12			29
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			29
-----														
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7440 - 7518		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		634 N	634	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-	111	
10		564 N	564	-0-	-0-	47	1	517	3	N	-0-	111	
11		662 N	662	-0-	-0-	15	1	647	3	N	-0-	106	
12		651 N	591	-0-	-60	20	1	562	3	N	8	5 5 40 1	74
						9	9						
01		674 N	674	-0-	-0-	18	1	656	3	N	-0-	74	
02		616 N	532	-0-	-84	21	1	511	3	N	-0-	74	
-----													
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7214 - 7325		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
KILLEBREW, WALTER S.		WELL #:		3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7394 - 7546		
09		2520 N	2172	-0-	-348	2172	3			N	-0-	-0-	
10		2517 N	2517	-0-	-0-	2517	3			N	-0-	-0-	
11		2400 N	2390	-0-	-10	2390	3			N	-0-	-0-	
12		2530 N	2530	-0-	-0-	2530	3			N	-0-	-0-	
01		2548 N	2548	-0-	-0-	2548	3			N	-0-	-0-	
*02		2304 N	2304	-0-	-0-	2304	3			N	-0-	-0-	
-----													
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #:		14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7341 - 7368		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #:		3153	RRCID ->	099817	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7247 - 7288		
09		990 N	835	-0-	-155	824	3	11	9	N	10	180	
10		961 N	786	-0-	-175	786	3			N	-0-	180	
11		870 N	779	-0-	-91	764	3	15	9	N	14	18	
12		868 N	800	-0-	-68	800	3			N	-0-	18	
01		775 N	769	-0-	-6	769	3			N	-0-	18	
02		728 N	712	-0-	-16	712	3			N	-0-	18	
-----													
BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #:		10	RRCID ->	100454	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7062 - 7110		
09		240 N	235	-0-	-5	235	3			N	-0-	-0-	
10		262 N	262	-0-	-0-	262	3			N	-0-	-0-	
11		240 N	235	-0-	-5	235	3			N	-0-	-0-	
12		248 N	202	-0-	-46	202	3			N	-0-	-0-	
01		248 N	111	-0-	-137	111	3			N	-0-	-0-	
02		224 N	39	-0-	-185	39	3			N	-0-	-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				151
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3	30	9	N	27				178
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	158	1	2 5	18
12		744 N	631	-0-	-113	-0-	-0-	631	3			N	-0-				18
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-				18
*02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3	24	9	N	22				40
-----																	
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382																	
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3	28	9	N	25				94
10		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	-0-	1742	3	24	9	N	22				116
11		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	-0-	1726	3	22	4	N	11	102	1		25
								12	9								
12		1860 N	1685	-0-	-175	-0-	-0-	1685	3			N	-0-				25
01		1767 N	1538	-0-	-229	-0-	-0-	1511	3	27	4	N	-0-				25
02		1652 N	1459	-0-	-193	-0-	-0-	1459	3			N	-0-				25
-----																	
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416																	
09		990 N	867	-0-	-123	-0-	-0-	867	3			N	-0-				40
10		961 N	843	-0-	-118	-0-	-0-	843	3			N	-0-				40
11		900 N	837	-0-	-63	-0-	-0-	820	3	17	9	N	15				55
12		899 N	882	-0-	-17	-0-	-0-	872	3	10	9	N	9				64
01		837 N	804	-0-	-33	-0-	-0-	804	3			N	-0-				64
02		784 N	710	-0-	-74	-0-	-0-	710	3			N	-0-				64
-----																	
URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077																	
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-				22
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	224	3	N	-0-				22
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-				22
12		217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-				22
01		279 N	164	-0-	-115	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-				22
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-				22
-----																	
URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072																	
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				121
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	-0-	526	3			N	-0-				121
11		630 N	471	-0-	-159	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4	102	1	10 5	13
12		558 N	453	-0-	-105	-0-	-0-	453	3			N	-0-				13
01		527 N	432	-0-	-95	-0-	-0-	432	3			N	-0-				13
02		448 N	393	-0-	-55	-0-	-0-	393	3			N	-0-				13
-----																	
URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122																	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				126
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				126
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	103	1	3 5	20
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	193	3			N	-0-				20
01		248 N	147	-0-	-101	-0-	-0-	147	3			N	-0-				20
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	-0-	188	3			N	-0-				20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CAMPBELL				WELL #: 402	RRCID -> 148833	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7130	- 7176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	990	-0-	-120	-0-	21 1	969 3	N	-0-			54
10	992 N	806	-0-	-186	-0-	40 1	766 3	N	-0-			54
11	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	26 1	1019 3	N	-0-			54
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	48 1	1096 3	N	-0-			54
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	43 1	1066 3	N	-0-			54
02	980 N	913	-0-	-67	-0-	32 1	881 3	N	-0-			54
-----												
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 5	RRCID -> 158395	COMPL. DATE 04/02/1996	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7338	- 7376			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 208	RRCID -> 159598	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7275	- 7306			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOOVER 52				WELL #: 2	RRCID -> 170689	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7964	- 7980			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----												
HOOVER				WELL #: 2085	RRCID -> 194600	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 8069	PERF. 7615	- 7819			
09	1650 N	282	-0-	-1368	-0-	282 3		N	-0-			16
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			16
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	4 5		12
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----												
HOOVER 52				WELL #: 3	RRCID -> 195565	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7974	- 7984			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
BOBCAT OPERATING 077686  
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/03/1999

-----

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					191
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					191
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					191
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					191
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					191
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					191

-----

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

09	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					52
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					52
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					52
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					52
01	713 N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					52
02	616 N	559	-0-	-57	-0-	559	3			N	-0-					52

-----

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

09	2790 N	2349	-0-	-441	-0-	2290	3	59	9	N	54					352
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2314	3	90	9	N	82					434
11	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2238	3	53	9	N	48	189	1			293
12	2418 N	2092	-0-	-326	-0-	2044	3	48	9	N	44					337
01	2418 N	2075	-0-	-343	-0-	2052	3	23	9	N	21	194	1			164
02	2128 N	2058	-0-	-70	-0-	1977	3	81	9	N	74					238

-----

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333  
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063012 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 7866

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

-----

FLOWERS WELL #: 2228 C RRCID -> 068946 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7522 - 7771

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/07/2016 - PLUGGED 09/07/16

-----

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 162918 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/26/2016 - P/A 10/26/16

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CH-SEON INC.				142214											
GRACIA -117-				WELL #:	1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
ISAACS 207				WELL #:	1	RRCID ->	060366	COMPL. DATE	12/13/1974	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6960 - 6966		
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-			-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-			-0-

ISAACS 207				WELL #:	4	RRCID ->	115115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	6921 - 6949		
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	448	3	1 9	N	1				150
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-				150
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3		N	-0-				150
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-				150
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	443	3	1 9	N	1	123 1			28
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-				28

ISAACS 207				WELL #:	3	RRCID ->	279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	6950 - 6976		
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785											
HOOVER SWD				WELL #:	1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
MCQUIDDY F				WELL #:	2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362		
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	390	1	1927 3	N	-0-				-0-
10	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	403	1	2000 3	N	-0-				-0-
11	2400	N	2172	-0-	-228	-0-	390	1	1782 3	N	-0-				-0-
12	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	403	1	1680 3	N	-0-				-0-
01	2418	N	1769	-0-	-649	-0-	403	1	1366 3	N	-0-				-0-
02	2016	N	1581	-0-	-435	-0-	364	1	1217 3	N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CORY, KENNETH W. LTD.				180351							
HUMPHREYS, MARGUERITE				WELL #: 1	RRCID -> 053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996 2	N	-0-		13
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008 2	N	-0-		13
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960 2	N	-0-		13
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		13
01	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667 2	N	-0-		13
02	896	N	633	-0-	-263	-0-	633 2	N	-0-		13
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
JONES				WELL #: 2	RRCID -> 219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216
09	1020	N	819	-0-	-201	-0-	56 1	N	5		62
							6 9				
10	992	N	884	-0-	-108	-0-	60 1	N	-0-		62
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	60 1	N	-0-		62
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		62
01	899	N	754	-0-	-145	-0-	60 1	N	-0-		62
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	54 1	N	-0-		62
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
SHALLER				WELL #: 1	RRCID -> 056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
-----											
STUDER, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	6926 - 7140
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475 2	N	2		162
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		162
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	N	1		163
12	496	N	215	-0-	-281	-0-	215 2	N	-0-		163
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	133 2	N	-0-		163
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	113 2	N	-0-		163
-----											
EMPIRE OPERATING, INC.				251483							
COOK				WELL #: 1	RRCID -> 107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114 2	N	-0-		110
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65 2	N	-0-		110
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-		110
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		110
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		110
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31 2	N	-0-		110

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
-----													
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652													
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	N	4	58
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4	62
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4	66
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	67
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	67
*02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	67
-----													
WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495													
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2	150
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	5	155
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2	157
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4	161
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	N	4	165
*02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5	170
-----													
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366													
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	810	2	12	9	N	11	204
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7	211
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4	9	N	4	215
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	798	2	13	9	N	12	43
*01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	43
*02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	43
-----													
SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	50 1	613 2	N	88	19 1	346
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	97 9	719 2	N	44	182 1	208
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	48 9	525 2	N	-0-		208
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	28 1	650 2	N	62		270
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	113 1	898 2	N	150	363 1	57
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	68 9	688 2	N	100		157
						165 9					
						137 1					
						110 9					
-----											
YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067		
URSHEL		WELL #: 2									
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	10 1	502 2	N	-0-		80
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	10 1	516 2	N	-0-		80
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	10 1	496 2	N	-0-		80
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	10 1	469 2	N	-0-		80
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	10 1	420 2	N	-0-		80
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	10 1	431 2	N	-0-		80
-----											
LEWIS		WELL #: 1047		RRCID -> 135898		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096		
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	10 1	291 2	N	-0-		41
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10 1	304 2	N	-0-		41
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	10 1	282 2	N	-0-		41
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	10 1	277 2	N	-0-		41
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	10 1	275 2	N	-0-		41
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	10 1	245 2	N	-0-		41
-----											
URSHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066		
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	10 1	770 2	N	-0-		55
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	10 1	794 2	N	-0-		55
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	10 1	769 2	N	-0-		55
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	10 1	822 2	N	-0-		55
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	10 1	731 2	N	-0-		55
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	10 1	720 2	N	-0-		55
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 055405		COMPL. DATE 06/04/1973			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348		
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

CANADIAN, SE (DOUGLAS)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
LINDLEY, J.B.												
WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	1	172	2	N	-0-	33
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	N	-0-	33
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	N	-0-	33
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	N	-0-	33
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-	33
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	26	1	209	2	N	-0-	33
-----												
FLOWERS, GILMAN												
WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710												
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
-----												
FLOWERS, LOIS												
WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784												
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
-----												
FLOWERS												
WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490												
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	1305	2	N	-0-	112
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	31	1	1352	2	N	-0-	112
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	N	-0-	112
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	2	N	-0-	112
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	-0-	112
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	28	1	1191	2	N	-0-	112
-----												
FLOWERS, GILMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248												
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	139
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	139
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	139
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	139
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	139
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-	139
-----												
FLOWERS, LOIS												
WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510												
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	30	1	37	2	N	-0-	147
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	31	1	61	2	N	-0-	147
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	-0-	147
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-	147
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-	147
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	28	1	68	2	N	-0-	147
-----												
LINDLEY												
WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
LINDLEY				WELL #: 4	RRCID -> 092227	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 6806 - 6910							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	713 N	669	-0-	-44	-0-	31	1	638	3	N	-0-				25
*04	690 N	643	-0-	-47	-0-	30	1	613	3	N	-0-				25
*05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	N	-0-				25
*06	660 N	609	-0-	-51	-0-	30	1	579	3	N	-0-				25
*07	651 N	619	-0-	-32	-0-	31	1	588	3	N	-0-				25
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	N	-0-				25
*09	600 N	580	-0-	-20	-0-	30	1	550	3	N	-0-				25
*10	620 N	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	3	N	-0-				25
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	-0-				25
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-				25
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-				25
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	28	1	530	3	N	-0-				25
-----															
LINDLEY				WELL #: 5	RRCID -> 108744	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6818 - 7037							
*03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	3	N	-0-				85
*04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	30	1	2266	3	N	-0-				85
*05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	3	N	-0-				85
*06	2550 N	1975	-0-	-575	-0-	30	1	1945	3	N	-0-				85
*07	2387 N	1737	-0-	-650	-0-	31	1	1706	3	N	-0-				85
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	31	1	1550	3	N	-0-				85
*09	1980 N	1434	-0-	-546	-0-	30	1	1404	3	N	-0-				85
*10	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	31	1	1393	3	N	-0-				85
*11	1530 N	1340	-0-	-190	-0-	30	1	1310	3	N	-0-				85
*12	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	31	1	1317	3	N	-0-				85
*01	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	31	1	1290	3	N	-0-				85
02	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	28	1	1116	3	N	-0-				85
-----															
ROY				WELL #: 1	RRCID -> 133590	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7309 - 7335							
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-				55
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-				55
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	N	-0-				55
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-				55
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-				55
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	2	N	-0-				55
-----															
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
HOOVER, L. E. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 079388	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6815 - 6844							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
-----															
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 083275	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7304 - 7459							
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-				11
10	1023 N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-				11
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				11
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				11
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				11
*02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				10

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7288 - 7336	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		14	
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-		14	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		14	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		14	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		14	
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	150	2	N	-0-		14	
-----												
GRACIE -121-		WELL #:		1	RRCID ->	091400	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7344 - 7388	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		15	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		15	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		15	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		15	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		15	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-		15	
-----												
WRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7245 - 7300	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		10	
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		10	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		10	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		10	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		10	
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2	N	-0-		10	
-----												
ADCOCK		WELL #:		1025	RRCID ->	100047	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7868 - 7894	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 7	-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/30/2016 - P/A 09/30/16												
-----												
GRACIE -121-		WELL #:		2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7262 - 7386	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
-----												
DIXIE		WELL #:		2041	RRCID ->	164767	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7356 - 7397	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
-----												
GRACIE -121-		WELL #:		3	RRCID ->	191081	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7330 - 7430	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WRIGHT 123		WELL #:		6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-		50
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-		50
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		77 2	2 9	N	2		52
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-		120 2	1 9	N	1		53
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-		114 2	2 9	N	2		55
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-		132 2	9 9	N	8		63
-----												
GRACIE 121		WELL #:		4	RRCID ->	211513	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7361 - 7568
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
-----												
WRIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	224294	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7328 - 7504
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
-----												
CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7132 - 10840
09	1680 N	1606	-0-	-74	-0-		1435 2	171 9	N	155	177 1	142
10	1736 N	1522	-0-	-214	-0-		1382 2	140 9	N	127	176 1	93
11	1680 N	1570	-0-	-110	-0-		1390 2	180 9	N	164		257
12	1674 N	1303	-0-	-371	-0-		1131 2	172 9	N	156	171 1	242
01	1519 N	1150	-0-	-369	-0-		983 2	167 9	N	152	171 1	223
02	1456 N	975	-0-	-481	-0-		843 2	132 9	N	120	178 1	165
-----												
LONE STAR OIL & GAS		507244										
URSCHEL -3-		WELL #:		4	RRCID ->	105391	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6990 - 7110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986										
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116-		WELL #:		1	RRCID ->	090604	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7346 - 7380
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 3		N	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 3		N	-0-		-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 3		N	-0-		-0-
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 3		N	-0-		-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 3		N	-0-		-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 -	7210
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	118	1	666	2	N	-0-	177
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	687	2	N	-0-	177
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	118	1	678	2	N	-0-	177
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	117	1	694	2	N	-0-	177
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	119	1	647	2	N	-0-	177
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	113	1	660	2	N	-0-	177
-----												
JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 -	7236
09	4590 X	4354	-0-	-236	-0-	534	1	3820	2	N	-0-	98
10	4743 X	4533	-0-	-210	-0-	552	1	3981	2	N	-0-	98
11	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	532	1	3789	2	N	-0-	98
12	4402 X	4258	-0-	-144	-0-	507	1	3751	2	N	-0-	98
01	4402 X	4193	-0-	-209	-0-	541	1	3652	2	N	-0-	98
*02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	495	1	3611	2	N	-0-	98
-----												
JONES TRUST "21"				WELL #: 3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 -	7228
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	39	1	65	2	N	-0-	2
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	40	1	68	2	N	-0-	2
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	39	1	65	2	N	-0-	2
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	2	N	-0-	2
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	38	1	67	2	N	-0-	2
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	36	1	60	2	N	-0-	2
-----												
ISAACS "126"				WELL #: 1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 -	7614
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1546	2	N	18	85
						20	9					
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	40	125
						44	9					
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	29	1	1517	2	N	15	140
						17	9					
12	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	30	1	1577	2	N	25	165
						28	9					
01	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	27	1	1531	2	N	12	177
						13	9					
*02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	28	1	1447	2	N	13	190
						14	9					
-----												
WRIGHT, LUCILLE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7380 -	7400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	541	-0-	-89	-0-	30	1	511	2	N	-0-		148
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	2		150
						2	9						
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	30	1	484	2	N	-0-		150
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	31	1	479	2	N	3		153
						3	9						
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	31	1	450	2	N	4		157
						4	9						
02	476 N	419	-0-	-57	-0-	28	1	390	2	N	1		158
						1	9						
-----													
ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420			
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	N	17		200
						19	9						
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1033	2	N	24	194 1	30
						26	9						
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	29	1	980	2	N	5		35
						6	9						
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	30	1	1004	2	N	17		52
						19	9						
01	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	27	1	977	2	N	13		65
						14	9						
02	952 N	947	-0-	-5	-0-	28	1	905	2	N	13		78
						14	9						
-----													
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378			
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	36	188 1	58
						40	9						
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	31	1	839	2	N	42		100
						46	9						
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	60		160
						66	9						
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	66	191 1	35
						73	9						
01	930 N	826	-0-	-104	-0-	26	1	758	2	N	38		73
						42	9						
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	775	2	N	39		112
						43	9						
-----													
FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7575 - 7661			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7262 - 7296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1920	N	1316	-0-	-604	-0-	390 1	926 2	N	N	-0-				70
10	3100	X	1339	-0-	-1761	-0-	403 1	936 2	N	N	-0-				70
11	3000	X	1263	-0-	-1737	-0-	390 1	873 2	N	N	-0-				70
12	3100	X	1309	-0-	-1791	-0-	403 1	906 2	N	N	-0-				70
01	1364	X	938	-0-	-426	-0-	402 1	536 2	N	N	-0-				70
02	1232	X	830	-0-	-402	-0-	351 1	479 2	N	N	-0-				70
-----															
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7310 - 7338					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
-----															
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1214		RRCID -> 058785		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7120 - 7196					
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4560 3	3 9	N	N	3	66 1			10
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4899 3	3 9	N	N	3				13
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4661 3	13 9	N	N	12				25
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	22 1	4120 3	N	N	15				40
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	17 9								47
*02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4271 3	8 9	N	N	7				53
							4271 3	7 9	N	N	6				
-----															
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1208		RRCID -> 088188		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7068 - 7094					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
-----															
CAMPBELL		WELL #: 1050		RRCID -> 089933		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 7142 - 7209					
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6586 3	134 9	N	N	122	170 1			170
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6043 3	242 9	N	N	220	170 1			220
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5292 3	110 9	N	N	100	175 1			145
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	22 1	4807 3	N	N	80				225
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	88 9								84
*02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4686 3	50 9	N	N	45	186 1			84
							4686 3	76 9	N	N	69				153
-----															
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 7033 - 7046					
09	4410	X	3799	-0-	-611	-0-	3722 3	77 9	N	N	70				233
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4709 3	13 9	N	N	12	185 1			60
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4659 3	29 9	N	N	26				86
12	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	22 1	3457 3	N	N	10				96
01	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	11 9								96
*02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4467 3	7 9	N	N	6				102



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-		-0-
-----											
ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039			
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3	N	-0-		-0-
*02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-		-0-
-----											
ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148			
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		28
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	3	N	-0-		28
11	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3	N	-0-		28
12	930 N	703	-0-	-227	-0-	703	3	N	-0-	28 7	-0-
01	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3	N	-0-		-0-
02	784 N	779	-0-	-5	-0-	736	3	N	39		39
-----											
FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130			
09	1920 N	1589	-0-	-331	-0-	1556	3	33 9 N	30	190 1	42
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	3	3 9 N	3		45
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1824	3	2 9 N	2		47
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		-0-		47
01	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1688	3	7 9 N	6		53
02	1708 N	1697	-0-	-11	-0-	1688	3	9 9 N	8		61
-----											
ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076			
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3654	3	20 9 N	18		70
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3322	3	28 9 N	25		95
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3546	3	13 9 N	12	102 1	5
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3361	3	55 9 N	50		55
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3136	3	33 9 N	30		85
*02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3136	3	29 9 N	26		111

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
OWENS, L. B.				WELL #:	1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7084 - 7124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			110
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			110
11	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103	3		N	-0-			110
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			110
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1055	3	13 9	N	12			122
02	1036 N	991	-0-	-45	-0-	991	3		N	-0-			122
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
MATHERS				WELL #:	9	RRCID ->	051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7176 - 7258	
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1605 2	Y	15			38
						17	9						
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1595 2	Y	15			53
						17	9						
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1535 2	Y	13			66
						14	9						
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1395 2	Y	14			80
						15	9						
01	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	31	1	1364 2	Y	10			90
						11	9						
02	1288 N	1210	-0-	-78	-0-	28	1	1171 2	Y	10			100
						11	9						
MATHERS RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF. 7098 - 7130	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MATHERS RANCH 157				WELL #:	13	RRCID ->	052360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 4292 - 4696	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MATHERS RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	052578	COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7044 - 7116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419										
MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		-0-			26
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	6	32
						7	9					
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	3	35
						3	9					
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	7	42
						8	9					
*01	589 N	538	-0-	-51	-0-	31	1	507	2	Y	-0-	42
*02	532 N	479	-0-	-53	-0-	28	1	451	2	Y	-0-	42
MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MATHERS RANCH 167		WELL #: 27		RRCID -> 077224		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120				
09	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	2		Y	-0-		7
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-		7
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		Y	-0-		7
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	Y	3	10
01	1085 N	800	-0-	-285	-0-	31	1	768	2	Y	1	11
						1	9					
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	Y	1	12
						1	9					
MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MATHERS RANCH 157 WELL #: 40 RRCID -> 091084 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FLOWERS WELL #: 1039 RRCID -> 103099 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7297 - 7405												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092												
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-
*02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-
-----												
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219												
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
10		465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
01		372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-
02		448 N	302	-0-	-146	-0-	302	2			N	-0-
-----												
WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 7288												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140												
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-
10		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
01		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
HUMPHREYS		WELL #:		5036	RRCID ->	199148	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7058 - 7100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		690 N	657	-0-	-33	-0-	657 2		Y	-0-		-0-
10		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		Y	-0-		-0-
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	654 2		Y	-0-		-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-		-0-
01		682 N	676	-0-	-6	-0-	676 2		Y	-0-		-0-
02		616 N	597	-0-	-19	-0-	597 2		Y	-0-		-0-
-----												
STUDER		WELL #:		7	RRCID ->	200217	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7040 - 7136	
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		13
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	272 2	4 9	Y	4		17
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	265 2	3 9	Y	3		20
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		20
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	319 2	4 9	Y	4		24
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		24
-----												
STATE		WELL #:		2156	RRCID ->	202667	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7014 - 7164	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STUDER 2		WELL #:		8	RRCID ->	203147	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7020 - 7040	
09		1320 N	1200	-0-	-120	-0-	15 1	1176 2	Y	8	1 7	93
							9 9					
10		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	16 1	1238 2	Y	9		102
							10 9					
11		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	15 1	1196 2	Y	15		117
							17 9					
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	16 1	1168 2	Y	20	1 8	136
							22 9					
01		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	16 1	1193 2	Y	9		145
							10 9					
02		1148 N	1077	-0-	-71	-0-	14 1	1054 2	Y	8	1 8	152
							9 9					
-----												
MATHERS RANCH 167		WELL #:		45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 6936 - 7008	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7064 - 7748	
09		6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			Y	-0-	18 7	-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
12		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
FLOWERS -C-				WELL #: 1048 C		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-				-0-
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-				-0-
11	2370 N	2309	-0-	-61	-0-	-0-	2309	2		N	-0-				-0-
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS -B-				WELL #: 2047 U		RRCID -> 061510		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ETHEREDGE A				WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682					
09	2310 N	1389	-0-	-921	-0-	-0-	1379	2	10 9	N	9				172
10	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	-0-	1551	2	3 9	N	3				175
11	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	-0-	1648	2	9 9	N	8				183
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				N	-0-				183
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				183
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-	-0-				N	NO RPT				183
-----															
FLOWERS -B-				WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
-----															
ETHEREDGE A				WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829					
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2	9 9	N	8				101
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	7 9	N	6				107
11	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	-0-	1207	2	7 9	N	6				113
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	-0-	1230	3	9 9	N	8				121
01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	-0-	1175	3	10 9	N	9				130
*02	1120 N	877	-0-	-243	-0-	-0-	877	3		N	-0-				130
-----															
ETHEREDGE A				WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796					
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-				22
10	2976 X	734	-0-	-2242	-0-	-0-	734	2		N	-0-				22
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-				N	-0-				22
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-				N	-0-				22
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-				N	-0-				22
*02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-	-0-				N	-0-				22



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		67
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	14 1	53
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	18 1	35
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	464	1	N	19		54
						21	9				
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	459	1	N	-0-		54
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	409	1	N	-0-	27 1	27
-----											
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804			
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		113
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	682	2	N	47		160
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	619	2	N	15		175
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	465	1	N	21		196
						23	9				
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	465	1	N	4	126 1	74
						4	9				
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	420	1	N	6		80
						7	9				
-----											
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826			
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2	N	-0-		35
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-		35
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2	N	-0-		35
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-		35
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	461	1	N	-0-		35
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	420	1	N	-0-		35
-----											
GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
-----											
ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828			
09	213 N	-0-	-0-	-213	-0-			N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		20
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		20
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708			
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	551	2	N	29		104
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	557	2	N	28		132
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	544	2	N	30		162
12	589 N	347	-0-	-242	-0-	310	1	N	34		196
01	589 N	338	-0-	-251	-0-	310	1	N	25		221
*02	532 N	309	-0-	-223	-0-	280	1	N	26	193 1	54

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7552 - 7699	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	543 2	14 9	N	13		140
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	588 2	13 9	N	12		152
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	566 2	14 9	N	13		165
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	310 1	1044 3	N	12		177
						13 9					
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	310 1	942 3	N	-0-		177
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	280 1	951 3	N	-0-		177
-----											
FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 7070 - 7297	
09	2100 N	1693	-0-	-407	-0-	1665 2	28 9	N	25		168
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1656 2	17 9	N	15		183
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1784 2	24 9	N	22		205
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	310 1	1668 3	N	16		221
						18 9					
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	310 1	1570 3	N	16		237
						18 9					
*02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	280 1	1442 3	N	13		250
						14 9					
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 091912		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7151 - 7198	
HUMPHREYS		WELL #: 3									
09	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4681 2	13 9	N	12		115
*10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4818 2	19 9	N	17		132
*11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4280 2	13 9	N	12		144
*12	3100 X	824	-0-	-2276	-0-	821 2	3 9	N	3		147
*01	3100 X	250	-0-	-2850	-0-	250 2		N	-0-		147
02	2800 X	576	-0-	-2224	-0-	576 2		N	-0-		147
-----											
JONES TRUST -26-		WELL #: 26 A		RRCID -> 117794		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7124 - 7162	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-		6
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		6
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		6
*12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-		6
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		6
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		6
-----											
HUMPHREYS -33-		WELL #: 33 A		RRCID -> 118888		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 7110 - 7128	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
-----											
JONES TRUST -24-		WELL #: 24 A		RRCID -> 119365		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7140 - 7156	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096				
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		147
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-		147
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		147
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		147
*11	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		147
*12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		147
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		147
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		147
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100				
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	867	2	151	9	N	137	374
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	374
*09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	374
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1544	2	211	9	N	192	566
*11	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1474	2	14	9	N	13	397
*12	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	397
*01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-	397
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1259	2	19	9	N	17	414
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041				
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	143
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	143
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	143
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	143
*11	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	143
*12	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	143
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	143
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	143
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130				
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1097	2	19	9	N	17	136
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	136
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	136
*10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-	136
*11	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-	136
*12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-	136
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	136
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-	136

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 N	620	-0-	-130	-0-	603	2	17	9	N	15			58
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			58
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			58
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			58
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			58
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			58
-----														
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160					
09	900 N	723	-0-	-177	-0-	723	2			N	-0-			15
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			15
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			15
*12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			15
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			15
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			15
-----														
JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184					
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7			120
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3			123
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	872	2	8	9	N	7			130
*12	961 N	827	-0-	-134	-0-	825	2	2	9	N	2			132
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	N	20			152
*02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	N	7			159
-----														
HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068					
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			119
*08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			119
*09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			119
*10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2			121
*11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			121
*12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1			122
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	908	2	4	9	N	4			126
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			126
-----														
JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803								
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
-----										
JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182		
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			25
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			25
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	27
*12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			27
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			27
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			27
-----										
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714		
09	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			45
*10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			45
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			45
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			45
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			45
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1851	2	11	9	55
-----										
JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198		
09	900 N	714	-0-	-186	-0-	714	2			27
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			27
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			27
*12	744 N	39	-0-	-705	-0-	39	2			27
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			27
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			27
-----										
JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
-----										
HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	223
*08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	223
*09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	223
*10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	233
11	14B2 EXT	1059	-0-	1059	1059	1053	2	6	9	N	238
12	14B2 EXT	909	-0-	909	1968	907	2	2	9	N	240
*01	14B2 EXT	800	-0-	800	2768	800	2			N	240
02	14B2 EXT	833	-0-	833	3601	833	2			N	240

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL		
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
JARVIS, BILLY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 155078		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A		
09	1230 #	1115	-0-	-115	-0-	1105	3	10	9	N	165
10	1240 #	1139	-0-	-101	-0-	1115	3	24	9	N	187
11	1170 #	1064	-0-	-106	-0-	1055	3	9	9	N	195
12	1178 #	1073	-0-	-105	-0-	1073	3			N	195
01	1147 #	1027	-0-	-120	-0-	1024	3	3	9	N	198
02	1036 #	928	-0-	-108	-0-	911	3	17	9	N	213

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11536 - 11546		
09	29490 #	24843	-0-	-4647	-0-	24813	2	30	9	N	147
10	30473 #	25601	-0-	-4872	-0-	25572	2	29	9	N	173
11	27300 #	24334	-0-	-2966	-0-	24314	2	20	9	N	191
12	DLQ G-10	24390	-0-	24390	24390	310	1	24055	3	N	214
						25	9				
01	24660	24136	-0-	-524	23866	310	1	23803	3	N	235
						23	9				
*02	23016	21433	-0-	-1583	22283	280	1	21131	3	N	66
						22	9				

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
JARVIS, BILLY & SONS -G-												
15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
040798												
WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	110 1	4035 3	N	-0-			-0-
10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	126 1	4108 3	N	5			5
						6 9						
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	96 1	3594 3	N	-0-			5
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	110 1	4013 3	N	-0-			5
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	91 1	3419 3	N	2			7
						2 9						
*02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	99 1	3686 3	N	-0-			7
-----												
ISAACS, DAVID QUENTIN SR.												
WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724												
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	144 1	4202 3	N	-0-			-0-
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	174 1	4172 3	N	-0-			-0-
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	127 1	3900 3	N	-0-			-0-
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	102 1	2997 3	N	-0-			-0-
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	53 1	3109 3	N	-0-			-0-
*02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	70 1	3259 3	N	-0-			-0-
-----												
JARVIS, BILLY & SONS INC.												
WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822												
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	142 1	4679 3	N	-0-			101
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	150 1	4787 3	N	-0-			101
11	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	132 1	4621 3	N	-0-			101
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	146 1	4784 3	N	-0-			101
01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	96 1	4766 3	N	-0-			101
*02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	128 1	4286 3	N	20			121
						22 9						
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY												
JARVIS, BILLY												
638486												
WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC												
JARVIS												
841419												
WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687												
09	780 N	314	-0-	-466	-0-	314 2		N	-0-			103
10	713 N	352	-0-	-361	-0-	352 2		N	-0-			103
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			103
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	103 7		-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391 2	3 9	N	3	1 8		2
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	977 2	2 9	N	2	2 8		2
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
SHALLER, FRANK												
877099												
WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:	23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	7610 - 7616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765 3			N	-0-	28
10		5022 X	4926	-0-	-96	-0-	4926 3			N	-0-	28
11		4860 X	4760	-0-	-100	-0-	4714 3	46 9		N	42	70
12		4960 X	4873	-0-	-87	-0-	4873 3			N	-0-	70
*01		4960 X	4657	-0-	-303	-0-	4625 3	32 9		N	29	99
*02		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3			N	-0-	99

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:	22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7697 - 7718	
09		1890 X	1784	-0-	-106	-0-	1784 3			N	-0-	50
10		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1847 3	14 9		N	13	63
11		1800 X	1745	-0-	-55	-0-	1744 3	1 9		N	1	6
12		1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1513 3	7 9		N	6	12
*01		1860 X	1470	-0-	-390	-0-	1470 3			N	-0-	12
02		1680 X	1613	-0-	-67	-0-	1613 3			N	-0-	12

URSCHTEL RANCH		WELL #:	24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7698 - 7703	
09		5250 X	4757	-0-	-493	-0-	4757 3			N	-0-	28
10		5425 X	4952	-0-	-473	-0-	4952 3			N	-0-	28
11		7170 X	4726	-0-	-2444	-0-	4723 3	3 9		N	3	31
12		5146 X	4828	-0-	-318	-0-	4825 3	3 9		N	3	34
*01		4960 X	3864	-0-	-1096	-0-	3864 3			N	-0-	34
02		4480 X	4099	-0-	-381	-0-	4099 3			N	-0-	34

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		GAME		WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7748 - 7757
09		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1526 2	4 9		N	4	77			
10		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1588 2	6 9		N	5	82			
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530 2	1 9		N	1	83			
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412 2	2 9		N	2	85			
01		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1554 2	6 9		N	5	90			
02		1428 N	1359	-0-	-69	-0-	1351 2	8 9		N	7	97			

STUDER		WELL #:	6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

STUDER		WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	7774 - 7782	
09		1950 X	1405	-0-	-545	-0-	1398 2	7 9		N	6	126
10		2015 X	1462	-0-	-553	-0-	1460 2	2 9		N	2	128
11		1800 X	1415	-0-	-385	-0-	1413 2	2 9		N	2	130
12		1860 X	1402	-0-	-458	-0-	1399 2	3 9		N	3	133
01		1457 X	1448	-0-	-9	-0-	1442 2	6 9		N	5	138
02		1316 X	1287	-0-	-29	-0-	1277 2	10 9		N	9	147



CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		3199	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 - 10022
09	1170 N	1143	-0-	-27 B	-0-	20 1	1123 3	N	-0-		141	
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	50 1	1186 3	N	-0-		141	
11	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	25 1	1091 3	N	40		181	
						44 9						
12	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	29 1	1003 3	N	-0-		181	
						1901 4						
01	1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	30 1	1199 3	N	-0-		181	
02	1092 N	957	-0-	-135 B	-0-	23 1	934 3	N	-0-		181	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MITCHELL		WELL #:		1122	RRCID ->	268590	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10166 - 10202
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		63		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		63		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		63		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		63		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		63		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		63		

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CAMPBELL		WELL #:		202	RRCID ->	098732	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10182 - 10372
09	0	-0-	-0-	-0- B	-36		N	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-36		N	-0-		-0-		
											PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2016 - P/A 06/08/16	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ISAACS 207		WELL #:		5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10095 - 10171
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	563 3	7 9	N	6		33	
10	682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488 3		N	-0-		33	
11	600 N	447	-0-	-153 B	-0-	447 3		N	-0-		33	
12	589 N	438	-0-	-151 B	-0-	438 3		N	-0-		33	
01	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422 3		N	-0-		33	
*02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	389 3	32 9	N	29		62	

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10084	- 10868		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2606	-0-	-34 B	-0-	2589	3	17	9	N	15			296
10	2728 X	2662	-0-	-66 B	-0-	2636	3	26	9	N	24	186	1	134
11	2640 X	2612	-0-	-28 B	-0-	2567	3	45	9	N	41			175
12	2697 N	2615	-0-	-82 B	-0-	2611	3	4	9	N	4			179
01	2666 N	2610	-0-	-56 B	-0-	2585	3	25	9	N	23			202
02	2436 N	2344	-0-	-92 B	-0-	2330	3	14	9	N	13			215
-----														
ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11045	PERF.10053	- 10917		
09	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1731	3	23	9	N	21	178	1	104
10	1829 N	1657	-0-	-172 B	-0-	1617	3	40	9	N	36			140
11	1800 N	1736	-0-	-64 B	-0-	1714	3	22	9	N	20			160
12	1798 N	1731	-0-	-67 B	-0-	1709	3	22	9	N	20			180
01	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1672	3	22	9	N	20			200
*02	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	1972	3	33	9	N	30			230
-----														
ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9935	- 10826		
09	1170 N	1082	-0-	-88 B	-0-	1079	3	3	9	N	3			256
10	1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	1085	3	2	9	N	2			258
11	1140 N	1059	-0-	-81 B	-0-	1037	3	22	9	N	20	183	1	95
12	1116 N	1054	-0-	-62 B	-0-	1039	3	15	9	N	14			109
01	1085 N	1030	-0-	-55 B	-0-	1010	3	20	9	N	18			127
02	980 N	915	-0-	-65 B	-0-	913	3	2	9	N	2			129
-----														
EMPIRE OPERATING, INC. 251483 CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983										TOTAL DEPTH 12035	PERF.10244	- 10896		
09	1080 N	943	-0-	-137 B	-0-	943	2			N	-0-			40
10	2914 N	986	-0-	-1928 B	-0-	986	2			N	-0-			40
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-			40
12	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-			40
01	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-			40
*02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-			40
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY FAIRFAX 562560 WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001										TOTAL DEPTH 12655	PERF. 9878	- 9941		
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	30	1	571	2	N	1			188
10	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	31	1	586	2	N	-0-			188
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	30	1	571	2	N	-0-			188
12	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	31	1	585	2	N	-0-			188
01	620 N	528	-0-	-92 B	-0-	31	1	497	2	N	-0-			188
02	560 N	541	-0-	-19 B	-0-	28	1	513	2	N	-0-			188
-----														
BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002										TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9812	- 9872		
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	13	1	156	2	N	22			120
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	13	1	156	2	N	-0-			120
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	13	1	158	2	N	8			128
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	15	1	167	2	N	7			135
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	13	1	131	2	N	28			163
02	168 N	156	-0-	-12 B	-0-	12	1	131	2	N	12			175

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1300	-0-	-50 B	-0-	30	1	1246	2	N	22			290
						24	9							
10	1395 N	1304	-0-	-91 B	-0-	28	1	1253	2	N	21	185	1	126
						23	9							
11	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	30	1	1340	2	N	28			154
						31	9							
12	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	27	1	1318	2	N	30			184
						33	9							
01	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	25	1	1343	2	N	30			214
						33	9							
*02	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	27	1	1422	2	N	27			241
						30	9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680		
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	N	-0-			175
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	18	1	149	2	N	-0-	80	1	95
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	15	1	136	2	N	-0-			95
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	15	1	131	2	N	-0-			95
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	16	1	137	2	N	-0-			95
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	14	1	112	2	N	-0-			95

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464		
09	3060 X	2662	-0-	-398 B	-0-	30	1	2598	2	N	31			159
						34	9							
10	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	31	1	3339	2	N	85	171	1	73
						94	9							
11	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	30	1	3430	2	N	102			175
						112	9							
12	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	31	1	2932	2	N	62			237
						68	9							
01	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	29	1	3117	2	N	63	179	1	121
						69	9							
*02	2810 X	2810	-0-	-0- B	-0-	28	1	2718	2	N	58			179
						64	9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672		
09	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	30	1	3052	2	N	112	175	1	155
						123	9							
10	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	31	1	3362	2	N	142	93	1	204
						156	9							
11	3180 X	3011	-0-	-169 B	-0-	29	1	2875	2	N	97	181	1	120
						107	9							
12	3317 X	3267	-0-	-50 B	-0-	31	1	3090	2	N	133			253
						146	9							
01	3534 X	3424	-0-	-110 B	-0-	30	1	3251	2	N	130	183	1	200
						143	9							
02	3192 X	2949	-0-	-243 B	-0-	28	1	2810	2	N	101			301
						111	9							

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	10549	-	13500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	13680 X	11490	-0-	-2190 B	-0-	30	1	11182	2	N	253	192	1	550
						278	9							
10	13826 X	10751	-0-	-3075 B	-0-	31	1	10479	2	N	219	362	1	407
						241	9							
11	13380 X	5031	-0-	-8349 B	-0-	26	1	4917	2	N	80	194	1	293
						88	9							
12	12338 X	10650	-0-	-1688 B	-0-	29	1	10415	2	N	187			480
						206	9							
01	11873 X	8608	-0-	-3265 B	-0-	23	1	8399	2	N	169	180	1	469
						186	9							
02	10724 X	8430	-0-	-2294 B	-0-	28	1	8157	2	N	223	189	1	503
						245	9							
-----														
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
ISAACS -210-		WELL #:		1210 U	RRCID ->	062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950	-	10242
09	1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1188	3	12	9	N	11	102	1	42
10	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1232	3	2	9	N	2			44
11	1440 N	1102	-0-	-338 B	-0-	1100	3	2	9	N	2			46
12	1240 N	1075	-0-	-165 B	-0-	1072	3	3	9	N	3			49
01	1240 N	942	-0-	-298 B	-0-	942	3			N	-0-			49
02	1036 N	942	-0-	-94 B	-0-	942	3			N	-0-			49
-----														
CAMPBELL, JENKIE		WELL #:		101	RRCID ->	069592	COMPL. DATE	11/29/1976	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10081	-	10148
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			156
10	186 N	51	-0-	-135 B	-0-	51	3			N	-0-	115	1	41
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			41
12	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-	41	7	-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02	168 N	124	-0-	-44 B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
-----														
ISAACS -209-		WELL #:		4209	RRCID ->	076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167	-	10355
09	3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	3645	3	66	9	N	60			152
10	3968 X	3512	-0-	-456 B	-0-	3472	3	40	9	N	36			188
11	3900 X	3634	-0-	-266 B	-0-	3554	3	80	9	N	73	258	1	3
12	4030 X	3410	-0-	-620 B	-0-	3332	3	78	9	N	71			74
01	4030 X	3044	-0-	-986 B	-0-	3016	3	28	9	N	25			99
02	3472 X	3085	-0-	-387 B	-0-	3016	3	69	9	N	63			162
-----														
ISAACS -210-		WELL #:		3210	RRCID ->	101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114	-	10190
09	4410 X	3922	-0-	-488 B	-0-	3903	3	19	9	N	17			84
10	4805 X	4431	-0-	-374 B	-0-	4392	3	39	9	N	35			119
11	4650 X	3848	-0-	-802 B	-0-	3802	3	46	9	N	42			161
12	4805 X	3955	-0-	-850 B	-0-	3922	3	33	9	N	30			191
01	4464 X	3765	-0-	-699 B	-0-	3732	3	33	9	N	30	189	1	32
02	4004 X	3751	-0-	-253 B	-0-	3732	3	19	9	N	17			49
-----														
ISAACS -209-		WELL #:		1209	RRCID ->	146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005	-	10046
09	990 N	883	-0-	-107 B	-0-	872	3	11	9	N	10			40
10	1178 N	1028	-0-	-150 B	-0-	1006	3	22	9	N	20			60
11	1140 N	890	-0-	-250 B	-0-	879	3	11	9	N	10			70
12	899 N	764	-0-	-135 B	-0-	762	3	2	9	N	2			72
01	1023 N	577	-0-	-446 B	-0-	566	3	11	9	N	10			82
02	840 N	568	-0-	-272 B	-0-	566	3	2	9	N	2			84

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106	- 10170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2607 3	28 9	N	25			215
10		2852 N	2524	-0-	-328 B	-0-	2493 3	31 9	N	28	180 1		63
11		2700 N	2572	-0-	-128 B	-0-	11 1	2553 3	N	7			70
							8 9						
12		2728 N	2236	-0-	-492 B	-0-	34 1	2183 3	N	17			87
							19 9						
01		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736 3		N	-0-			87
*02		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2736 3	24 9	N	22			109
-----													
ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206	
09		2040 N	1988	-0-	-52 B	-0-	1955 3	33 9	N	30			112
10		2077 N	1928	-0-	-149 B	-0-	1906 3	22 9	N	20			132
11		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	1903 3	102 9	N	93			225
12		2046 N	1871	-0-	-175 B	-0-	1857 3	14 9	N	13	178 1		60
01		1922 N	1773	-0-	-149 B	-0-	1773 3		N	-0-			60
02		1876 N	1792	-0-	-84 B	-0-	1773 3	19 9	N	17			77
-----													
ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160	- 10170	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18 7		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	56 7		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21 7		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092	- 10162	
09		4230 X	3870	-0-	-360 B	-0-	3849 3	21 9	N	19			82
10		4371 X	3892	-0-	-479 B	-0-	3834 3	58 9	N	53			135
11		3900 X	3730	-0-	-170 B	-0-	11 1	3640 3	N	72	135 1		72
							79 9						
12		4030 X	3632	-0-	-398 B	-0-	34 1	3556 3	N	38			110
							42 9						
01		4030 X	2380	-0-	-1650 B	-0-	2380 3		N	-0-			110
02		3612 X	2402	-0-	-1210 B	-0-	2380 3	22 9	N	20			130

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10140 - 10736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4800 X	4063	-0-	-737 B	-0-	4001 3	62 9	N	56	84 1		56
10		4743 X	4278	-0-	-465 B	-0-	4226 3	52 9	N	47			103
11		4530 X	4415	-0-	-115 B	-0-	10 1	4344 3	N	55			158
							61 9						
12		4681 X	4064	-0-	-617 B	-0-	4001 3	63 9	N	57			215
01		4619 X	3436	-0-	-1183 B	-0-	3412 3	24 9	N	22	185 1		52
02		4116 X	3451	-0-	-665 B	-0-	3412 3	39 9	N	35			87
-----													
ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	10072 - 10944	
09		2760 X	2325	-0-	-435 B	-0-	2300 3	25 9	N	23			186
10		2666 X	2400	-0-	-266 B	-0-	2371 3	29 9	N	26			212
11		2520 X	2284	-0-	-236 B	-0-	2255 3	29 9	N	26	174 1		64
12		2418 N	2271	-0-	-147 B	-0-	2237 3	34 9	N	31			95
01		2387 N	2100	-0-	-287 B	-0-	2100 3		N	-0-			95
02		2128 N	2113	-0-	-15 B	-0-	2100 3	13 9	N	12			107
-----													
ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	10248 - 10300	
09		1230 N	1008	-0-	-222 B	-0-	1008 3		N	-0-			122
10		1271 N	1077	-0-	-194 B	-0-	997 3	80 9	N	73			195
11		1290 N	1006	-0-	-284 B	-0-	1002 3	4 9	N	4			199
12		1054 N	802	-0-	-252 B	-0-	794 3	8 9	N	7	174 1		32
01		1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1048 3	3 9	N	3			35
*02		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1048 3	18 9	N	16			51
-----													
ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->	251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10078 - 10108	
09		840 N	774	-0-	-66 B	-0-	774 3		N	-0-	29 1		25
10		713 N	628	-0-	-85 B	-0-	628 3		N	-0-			25
11		810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694 3		N	-0-			25
12		806 N	718	-0-	-88 B	-0-	709 3	9 9	N	8			33
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			33
02		644 N	-0-	-0-	-644 B	-0-			N	-0-			33
-----													
ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10182 - 10228	
09		600 N	580	-0-	-20 B	-0-	563 3	17 9	N	15	181 1		27
10		589 N	588	-0-	-1 B	-0-	573 3	15 9	N	14			41
11		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	514 3	18 9	N	16			57
12		589 N	449	-0-	-140 B	-0-	443 3	6 9	N	5			62
01		589 N	444	-0-	-145 B	-0-	444 3		N	-0-			62
02		504 N	444	-0-	-60 B	-0-	444 3		N	-0-			62
-----													
RTC RESOURCES, LLP		732297											
CAMPBELL		WELL #:		5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236 - 10998	
09		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	828 2	22 9	N	20			73
10		886 X	886	-0-	-0- B	-0-	872 2	14 9	N	13			86
11		832 X	832	-0-	-0- B	-0-	821 2	11 9	N	10			96
12		661 X	661	-0-	-0- B	-0-	644 2	17 9	N	15			111
*01		575 X	575	-0-	-0- B	-0-	564 2	11 9	N	10			121
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			121

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 3218		RRCID -> 175708		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11918 - 11942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #: 16		RRCID -> 176526		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11870 - 11918				
09	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	411	1	9486	3	N	-0-			91
10	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	408	1	9412	3	N	6	20	5	77
						59	4	7	9					
11	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	397	1	9414	3	N	-0-	8	5	69
12	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	410	1	9146	3	N	12			81
						13	9							
01	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	359	1	8880	3	N	-0-			81
*02	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	378	1	8381	3	N	-0-			81
-----														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #: 7		RRCID -> 097903		COMPL. DATE 12/27/1981		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11760 - 11784				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16														
-----														
CAMPBELL		WELL #: 6		RRCID -> 098231		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11754 - 11778				
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-			94
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-			94
11	3000 X	729	-0-	-2271	-0-	729	3			N	-0-			94
12	3100 X	1590	-0-	-1510	-0-	1590	3			N	-0-			94
01	2263 X	1423	-0-	-840	-0-	1423	3			N	-0-			94
*02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-			94
-----														
CAMPBELL		WELL #: 9		RRCID -> 134409		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11869 - 11906				
09	9510 X	9306	-0-	-204	-0-	9306	3			N	-0-			-0-
10	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3			N	-0-			-0-
11	9510 X	6147	-0-	-3363	-0-	45	1	6102	3	N	-0-			-0-
12	11687 X	6814	-0-	-4873	-0-	47	1	6767	3	N	-0-			-0-
01	11563 X	47	-0-	-11516	-0-	47	1			N	-0-			-0-
02	10444 X	42	-0-	-10402	-0-	42	1			N	-0-			-0-
-----														
ABRAHAM		WELL #: 1057		RRCID -> 158340		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12106 - 12133				
09	750 N	525	-0-	-225	-0-	525	3			N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) EMPIRE OPERATING, INC. DIXIE		//CONT.//	15218 500 251483	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) EMPIRE OPERATING, INC. DIXIE		//CONT.//	15218 500 251483	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
-----												
DIXIE			WELL #: 1	RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704 - 11732					
09		5970 X	5464	-0-	-506	-0-	5464 2	N	-0-			195
10		6169 X	6109	-0-	-60	-0-	6109 2	N	-0-			195
11		5760 X	5686	-0-	-74	-0-	5686 2	N	-0-			195
12		5952 X	5834	-0-	-118	-0-	5834 2	N	-0-			195
01		6107 X	5683	-0-	-424	-0-	5683 2	N	-0-			195
02		5516 X	5313	-0-	-203	-0-	5313 2	N	-0-			195
-----												
DIXIE -A-			WELL #: 1	RRCID -> 103723	COMPL. DATE 92/14/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11888 - 11948					
09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	N	-0-			129
10		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-			129
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-			129
12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2	N	-0-			129
01		2852 X	2496	-0-	-356	-0-	2496 2	N	-0-			129
*02		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2	N	-0-			129
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY ISAACS -210-			638486 WELL #: 1210 L	RRCID -> 062064	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 16805	PERF.11520 - 11532					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FLOWERS			WELL #: 101	RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626 - 11675					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL			WELL #: 102	RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737 - 11746					
09		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729 3	N	-0-			33
10		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 3	N	-0-			33
11		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 3	N	-0-			33
12		7006 X	6773	-0-	-233	-0-	6773 3	N	-0-	33 7		-0-
01		7006 X	6676	-0-	-330	-0-	6676 3	N	-0-			-0-
*02		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 3	N	-0-			-0-
-----												
JARVIS, BILLIE			WELL #: 2220	RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666 - 11682					
09		1110 N	875	-0-	-235	-0-	875 3	N	-0-			17
10		1054 N	882	-0-	-172	-0-	882 3	N	-0-			17
11		930 N	826	-0-	-104	-0-	826 3	N	-0-			17
12		899 N	871	-0-	-28	-0-	871 3	N	-0-	17 7		-0-
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-			-0-
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-			-0-



CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	30 1	3292 2	N	-0-		-0-
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	31 1	3284 2	N	-0-		-0-
11		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	30 1	3106 2	N	-0-		-0-
12		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	31 1	2894 2	N	2	1 8	1
							2 9					
01		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	31 1	3183 2	N	-0-		1
*02		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	28 1	2903 2	N	1	1 8	1
							1 9					

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	206 1	3629 3	N	-0-		-0-
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	180 1	2955 3	N	-0-		-0-
11		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	196 1	3658 3	N	-0-		-0-
12		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	211 1	3803 3	N	-0-		-0-
01		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	181 1	3407 3	N	-0-		-0-
*02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	195 1	3232 3	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)			15219 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798														
WEBB, ARTHUR -B-			WELL #: 2			RRCID -> 127988			COMPL. DATE 06/27/1988			TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3480 X	3451	-0-	-29	-0-	108	1	3335	3	N	7					195
10		3596 X	3548	-0-	-48	-0-	118	1	3430	3	N	-0-					195
11		3480 X	3457	-0-	-23	-0-	97	1	3338	3	N	20	181	1			34
12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	104	1	3475	3	N	-0-					34
01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	80	1	3392	3	N	-0-					34
*02		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	89	1	3103	3	N	-0-					34
FROST, MARY E.			WELL #: 2			RRCID -> 163609			COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846					
09		1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1776	3	65	9	N	59					59
10		3100 N	3119	-0-	19	19	42	1	3077	3	N	-0-	59	5			-0-
11		3000 N	3545	-0-	545	564	3523	3	22	9	N	20					20
12		3100 N	3298	-0-	198	762	3296	3	2	9	N	2					22
*01		3763 X	3001	-0-	-762	-0-	3001	3			N	-0-					22
*02		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					22
WEBB, ARTHUR "A"			WELL #: 2124			RRCID -> 186484			COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.			WELL #: 1188			RRCID -> 116219			COMPL. DATE 03/18/1985			TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622					
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2					32
10		1023 N	962	-0-	-61	-0-	961	2	1	9	N	1					33
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					33
12		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1138	2	4	9	N	4					37
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1					38
*02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	N	4					42
LE NORMAN OPERATING LLC			WELL #: 1110			RRCID -> 206892			COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002					
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					180
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					180
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					180
*12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					180
*01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					180
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10984 - 12343		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1590 N	1565	-0-	-25	-0-	30	1	1525	2	N	9			142
							10	9							
10		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	31	1	1541	2	N	10			152
							11	9							
11		1620 N	1534	-0-	-86	-0-	30	1	1497	2	N	6			158
							7	9							
12		1612 N	1401	-0-	-211	-0-	29	1	1362	2	N	9			167
							10	9							
01		1581 N	1047	-0-	-534	-0-	25	1	1011	2	N	10			177
							11	9							
*02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	28	1	1400	2	N	10			187
							11	9							

BRAINARD "111"				WELL #:	1	RRCID ->	181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10538 - 10746
09		4260 X	3954	-0-	-306	-0-	473	1	3481	2	N	-0-	83
10		4402 X	3901	-0-	-501	-0-	491	1	3410	2	N	-0-	83
11		4260 X	3325	-0-	-935	-0-	436	1	2889	2	N	-0-	83
12		4278 X	3538	-0-	-740	-0-	508	1	3030	2	N	-0-	83
01		4092 X	1956	-0-	-2136	-0-	318	1	1638	2	N	-0-	83
02		3696 X	3037	-0-	-659	-0-	473	1	2564	2	N	-0-	83

SAND SPRINGS OIL & GAS CO.				747175			WELL #:	1 U	RRCID ->	031899	COMPL. DATE	05/01/1962	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	10818 - 10828
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-										83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-										83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-										83
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-										83
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							83	7		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/30/2017 - P/A 01/30/2017																

BRAINARD -C-				WELL #:	1	RRCID ->	034064	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10695 - 10701
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	104
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	104
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	104
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	104
01		372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-	104
02		420 N	227	-0-	-193	-0-	227	2			N	-0-	104

SUNDOWN ENERGY LP				829482			WELL #:	2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10200 - 10230
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	158			
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	158			
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	158			
12		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-	158			
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	158			
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT	158			



CANDICE (MORROW)		//CONT.//		15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
D C ENERGY, INC.				196079						
GILL				WELL #: 1096	RRCID -> 106092	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12513	- 12575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1740 X	165	-0-	-1575 B	-0-	165 2	N	-0-	149
10		1705 X	763	-0-	-942 B	-0-	763 2	N	-0-	149
11		1776 X	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 2	N	-0-	149
12		1705 X	710	-0-	-995 B	-0-	710 2	N	-0-	149
*01		827 X	827	-0-	-0- B	-0-	827 2	N	-0-	149
02		700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-		N	NO RPT	149

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
GEORGIA				WELL #: 1011	RRCID -> 156523	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12038	- 12142	
09		660 X	494	-0-	-166 B	-0-	90 1	404 2	N	-0-
10		682 X	307	-0-	-375 B	-0-	78 1	229 2	N	-0-
11		630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-
12		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-
01		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-
02		448 X	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SHELTON				WELL #: 1084	RRCID -> 098728	COMPL. DATE 02/26/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12564	- 12616	
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MAY				WELL #: 1085	RRCID -> 101630	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12492	- 12549	
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
TRUMBELL				WELL #: 3	RRCID -> 186095	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5114	- 5142	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARLANDER (RED CAVE)				15668 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
TRUMBELL				WELL #: 2	RRCID -> 136540	COMPL. DATE 10/25/1990	TOTAL DEPTH 1998	PERF. 1799	- 1882	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	1295	2	N	-0-	30
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	10	1	1232	2	N	-0-	30
11	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	10	1	1122	2	N	-0-	30
12	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	10	1	1201	2	N	-0-	30
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	10	1	1024	2	N	-0-	30
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	10	1	1128	2	N	-0-	30
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554			
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709			
09	1290	N	824	-0-	-466	-0-	806	2	18	9	N	16	40
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-	40
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-	40
*12	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	2			N	-0-	40
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	40
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	40
-----													
CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181			
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	37	1	1760	3	N	-0-	118
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	72	1	1800	3	N	-0-	118
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	34	1	1706	3	N	-0-	118
12	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	39	1	1712	3	N	-0-	118
							44	4					
01	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	33	1	1688	3	N	-0-	118
02	1624	N	1609	-0-	-15	-0-	27	1	1582	3	N	-0-	118
-----													
HOUBLER		WELL #: 2096		RRCID -> 162867		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800					
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	7	1	363	3	N	-0-	71
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	-0-	71
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	3	N	-0-	71
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	9	1	324	3	N	-0-	71
							652	4					
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	10	1	341	3	N	-0-	71
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	6	1	279	3	N	-0-	71
							10	4					
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #: 1		RRCID -> 104915		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238			
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-	-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-	-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-	-0-

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
BRAINARD				WELL #:	1	RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10994 - 10999
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LINN OPERATING, INC.				501545								
PITTMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
CCSL (LOWER MORROW)				16490 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
HALE				WELL #:	3	RRCID ->	232358	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10550 - 10555
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98	
CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
RIFFE				WELL #:	2	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5615 - 5622
09	4746 R	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3	N	-0-		-0-	
10	4971 R	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3	N	-0-		-0-	
11	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3	N	-0-		-0-	
12	4848 R	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	N	-0-		-0-	
01	3772 R	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3	N	-0-		-0-	
*02	3437 R	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3	N	-0-		-0-	
CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
HELTON				WELL #:	2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	3	N	-0-		88	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		88	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		88	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		88	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		88	
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		88	

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675											
BROWN, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COOK, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515				
09	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	72	1	1149	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	72	1	1231	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	72	1	1056	2	N	-0-	-0-
12	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	72	1	1064	2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	72	1	1058	2	N	-0-	-0-
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	2	N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SEIBER, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565				
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	30	1	274	2	N	-0-	92
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	89	181
						98	9					
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	N	-0-	181
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	N	-0-	181
01	992 N	671	-0-	-321	-0-	31	1	640	2	N	-0-	181
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	28	1	584	2	N	-0-	181

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216380		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577				
09	1230 N	9	-0-	-1221	-0-	9	2			N	-0-	-0-
10	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	1			N	-0-	-0-
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	2	1	2	2	N	-0-	-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-

CONLEY "73"		WELL #: 1		RRCID -> 231051		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920				
09	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	30	1	2181	2	N	20	60
						22	9					
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	31	1	2215	2	N	-0-	60
11	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	30	1	2103	2	N	5	65
						6	9					
12	2294 N	2034	-0-	-260	-0-	27	1	2007	2	N	-0-	65
01	2232 N	1836	-0-	-396	-0-	23	1	1813	2	N	-0-	65
*02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	28	1	2123	2	N	-0-	65



CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		30	1	1481	2	N	17		50
							19	9						
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		31	1	1507	2	N	-0-		50
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		30	1	1473	2	N	-0-		50
12	1581 N	1420	-0-	-161	-0-		27	1	1393	2	N	-0-		50
01	1550 N	1337	-0-	-213	-0-		20	1	1317	2	N	-0-		50
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		28	1	1416	2	N	-0-		50
BENNETT "23"				WELL #:	1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248	
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-		30	1	806	2	N	3		170
							3	9						
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-		31	1	785	2	N	3		173
							3	9						
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-		30	1	785	2	N	-0-		173
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-		31	1	824	2	N	-0-		173
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-		30	1	737	2	N	5		178
							6	9						
02	504 N	499	-0-	-5	-0-		28	1	471	2	N	-0-		178
CHUNN (NOVI LIME)				WELL #:	2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7242 - 7248	
B AND G PRODUCTION, INC.				18140 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
SCHUBERT				039870										
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #:	1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6744 - 7821	
LYNN				252131										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				WELL #:	1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454	
GREEVER, E. A.				500792										
09	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	1426 N	1170	-0-	-256	B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226	
SCHUBERT				562560										
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA)		18260 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
ST. PETER		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1356	-0-	-354	-0-	1356	2	N	-0-		78
10	1767	X	1265	-0-	-502	-0-	1265	2	N	-0-		78
11	2220	X	1187	-0-	-1033	-0-	1187	2	N	-0-		78
12	2294	X	2189	-0-	-105	-0-	2189	2	N	-0-		78
01	2294	X	1262	-0-	-1032	-0-	1262	2	N	-0-		78
02	1260	X	919	-0-	-341	-0-	919	2	N	-0-		78

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
NEECE		WELL #: 1		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994				
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-		55
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-		55
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	314	2	N	10	9	64
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-		64
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2	N	-0-		64
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2	N	-0-		64

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 086745		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262				
09	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	4459	2	N	-0-		43
*10	4805	X	3333	-0-	-1472	-0-	3333	2	N	-0-		43
*11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-	-0-		N	-0-	37	80
*12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-		N	-0-		80
*01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-		N	-0-		80
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-	-0-		N	-0-		80

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)		18260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CROWN PETROLEUM CORP.		191541										
MEEK, THOMAS		WELL #: 7601		RRCID -> 165786		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JACKSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 254302		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
KIM		WELL #: 1		RRCID -> 149227		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770					
09	2040	N	1546	-0-	-494	-0-	1536	2	10	9	N	9	84
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2038	2	12	9	N	11	95
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	2	24	9	N	22	117
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2004	2	31	9	N	28	145
01	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1840	2	21	9	N	19	164
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1983	2	25	9	N	23	187

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
KIM		WELL #:		2	RRCID ->	150463	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8612 - 8710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1140 N	888	-0-	-252	-0-	887 2	1 9	N	1			122
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1091 2	19 9	N	17			139
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1020 2	24 9	N	22			161
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1021 2	18 9	N	16			177
01		1116 N	913	-0-	-203	-0-	903 2	10 9	N	9			186
*02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036 2	6 9	N	5			191
-----													
KIM		WELL #:		3	RRCID ->	152093	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8971	PERF.	8762 - 8778	
09		960 N	848	-0-	-112	-0-	848 2		N	-0-			184
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	960 2	3 9	N	3			187
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	974 2	22 9	N	20			207
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	957 2	3 9	N	3			210
01		961 N	882	-0-	-79	-0-	871 2	11 9	N	10			220
*02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	959 2	15 9	N	14			234
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		1081	RRCID ->	123805	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8875 - 9098	
MARTIN TRUST A		WELL #:		1081	RRCID ->	123805	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8875 - 9098	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
-----													
MARTIN TRUST A1092		WELL #:		1092	RRCID ->	124520	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9070 - 9120	
09		630 N	509	-0-	-121	-0-	509 2		N	-0-			63
10		713 N	554	-0-	-159	-0-	552 2	2 9	N	2			65
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	721 2	15 9	N	14			79
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	722 2	7 9	N	6			85
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1143 2	10 9	N	9			94
*02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	963 2	4 9	N	4			98
-----													
MARTIN TRUST -A-		WELL #:		1072	RRCID ->	125144	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8691 - 9020	
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-			94
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-			94
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			94
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			94
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			94
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	191 2		N	-0-			94
-----													
MARTIN-CLARK		WELL #:		1093	RRCID ->	126118	COMPL. DATE	09/05/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8872 - 9232	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
-----													
				PLUGGED AND ABANDONED	12/16/2014 - P&A 12/16/14								

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #:		2	RRCID ->	126878	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8899	-	9266	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN TRUST B		WELL #:		2081	RRCID ->	129707	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	8977	-	9338
09	930 N	885	-0-	-45	-0-	876	2	9	9	N	8			131
10	899 N	432	-0-	-467	-0-	430	2	2	9	N	2			133
11	900 N	716	-0-	-184	-0-	615	2	101	9	N	92	198	1	27
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1151	2	34	9	N	31			58
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1028	2	78	9	N	71			129
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	898	2	147	9	N	134	192	1	71

KIM FLOWERS		WELL #:		2	RRCID ->	130832	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	7741	-	7756
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	195	1	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48			265
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	191	1	118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			158

MARTIN TRUST B3072		WELL #:		3072	RRCID ->	144160	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8022	-	9531
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

MARTIN TRUST C		WELL #:		3081	RRCID ->	172302	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9348	-	9378
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

MARTIN-CLARK		WELL #:		3093	RRCID ->	209007	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8976	-	9320
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

FLOWERS UNIT		WELL #:		1094	RRCID ->	213560	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	8644	-	8943
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1650	2	66	9	N	60			160
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1679	2	90	9	N	82			242
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1618	2	36	9	N	33	198	1	77
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	N	8			85
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13			98
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1654	2	13	9	N	12			110

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FLOWERS UNIT		WELL #:		2094	RRCID ->	218996	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	8674 - 9023	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2457 2	42 9	N		38			159
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2458 2	55 9	N		50			209
11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2291 2	53 9	N		48	198 1		59
12	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	2328 2	22 9	N		20			79
01	2356 N	1744	-0-	-612	-0-	1740 2	4 9	N		4			83
02	2128 N	1856	-0-	-272	-0-	1856 2		N		-0-			83
-----													
FLOWERS UNIT		WELL #:		1093	RRCID ->	219123	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8822 - 9019	
09	2490 N	1931	-0-	-559	-0-	1931 2		N		-0-			120
10	2604 N	2385	-0-	-219	-0-	2308 2	77 9	N		70			190
11	2430 N	2390	-0-	-40	-0-	2388 2	2 9	N		2			192
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2294 2	3 9	N		3			195
01	2387 N	2260	-0-	-127	-0-	2252 2	8 9	N		7			202
02	2240 N	2055	-0-	-185	-0-	2046 2	9 9	N		8			210
-----													
FLOWERS UNIT		WELL #:		3094	RRCID ->	226800	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8547 - 9114	
09	3243 X	2791	-0-	-452	-0-	2728 2	63 9	N		57			167
10	2790 X	2778	-0-	-12	-0-	2705 2	73 9	N		66			233
11	2700 X	2650	-0-	-50	-0-	2595 2	55 9	N		50	196 1		87
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2905 2	28 9	N		25			112
01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2787 2	17 9	N		15			127
02	2520 X	2329	-0-	-191	-0-	2328 2	1 9	N		1			128
-----													
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	226802	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7377 - 7626	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N		-0-			213
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-			213
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N		-0-			213
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-			213
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			213
-----													
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	229519	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8860 - 9439	
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	417 2	9 9	N		8			123
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	407 2	11 9	N		10			133
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	309 2	6 9	N		5			138
12	434 N	242	-0-	-192	-0-	238 2	4 9	N		4			142
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	356 2	3 9	N		3			145
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	268 2	3 9	N		3			148
-----													
CLARK MARTIN		WELL #:		1092H	RRCID ->	235270	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	9674 - 10887	
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4845 2	51 9	N		46	196 1		85
10	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5006 2	39 9	N		35			120
11	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4988 2	52 9	N		47			167
12	5022 X	4984	-0-	-38	-0-	4937 2	47 9	N		43			210
01	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5102 2	70 9	N		64	196 1		78
*02	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4595 2	47 9	N		43			121
-----													
MARTIN TRUST		WELL #:		2082	RRCID ->	236009	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9098 - 9751	
09	3570 X	3269	-0-	-301	-0-	3233 2	36 9	N		33			258
10	3689 X	3325	-0-	-364	-0-	3290 2	35 9	N		32	195 1		95
11	3450 X	3145	-0-	-305	-0-	3114 2	31 9	N		28			123
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3784 2	43 9	N		39			162
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3738 2	53 9	N		48			210
*02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3301 2	28 9	N		25			235

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
HALE		WELL #:		4H	RRCID ->	236435	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9841	-	10722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2160 N	1993	-0-	-167	-0-	1819 2	174 9	N	158	190 1			160
10		1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1719 2	190 9	N	173	190 1			143
11		2160 N	1598	-0-	-562	-0-	1453 2	145 9	N	132				275
12		2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1702 2	165 9	N	150	195 1			230
01		1922 N	1634	-0-	-288	-0-	1496 2	138 9	N	125	191 1			164
*02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1692 2	216 9	N	196	198 1			162
-----														
MARTIN TRUST C		WELL #:		5081H	RRCID ->	252779	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9178	-	11020
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1647 2	51 9	N	46	195 1			58
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1701 2	76 9	N	69				127
11		1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1608 2	64 9	N	58				185
12		1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1628 2	17 9	N	15				200
01		1767 N	1440	-0-	-327	-0-	1421 2	19 9	N	17				217
02		1568 N	1228	-0-	-340	-0-	1217 2	11 9	N	10				227
-----														
CLARK		WELL #:		03H	RRCID ->	274568	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9622	-	15396
09		21000 X	18398	-0-	-2602	-0-	17956 2	442 9	N	402	585 1			245
10		21514 X	17760	-0-	-3754	-0-	17363 2	397 9	N	361	388 1			218
11		20340 X	16951	-0-	-3389	-0-	16538 2	413 9	N	375	391 1			202
12		17422 X	17412	-0-	-10	-0-	17006 2	406 9	N	369	358 1			213
01		17422 X	15361	-0-	-2061	-0-	15049 2	312 9	N	284	179 1			318
02		15736 X	14654	-0-	-1082	-0-	14306 2	348 9	N	316	386 1			248
-----														
MONADNOCK 80		WELL #:		1H	RRCID ->	277908	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9000	-	12292
09		25650 X	24003	-0-	-1647	-0-	23281 2	722 9	N	656	753 1			253
10		26505 X	23812	-0-	-2693	-0-	23091 2	721 9	N	655	571 1			337
11		25590 X	21234	-0-	-4356	-0-	20568 2	666 9	N	605	749 1			193
12		23529 X	22036	-0-	-1493	-0-	21416 2	620 9	N	564	353 1			404
01		23529 X	19275	-0-	-4254	-0-	18705 2	570 9	N	518	745 1			177
02		21252 X	16286	-0-	-4966	-0-	15776 2	510 9	N	464	380 1			261
-----														
CHARLES D. CLARK 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	277950	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9500	-	16484
09		41880 X	31784	-0-	-10096	-0-	30830 2	954 9	N	867	932 1			335
10		40796 X	30684	-0-	-10112	-0-	29817 2	867 9	N	788	936 1			187
11		37230 X	28335	-0-	-8895	-0-	27512 2	823 9	N	748	766 1			169
12		30845 X	27500	-0-	-3345	-0-	26667 2	833 9	N	757	577 1			349
01		30845 X	24356	-0-	-6489	-0-	23544 2	812 9	N	738	954 1			133
02		27860 X	21764	-0-	-6096	-0-	21084 2	680 9	N	618	576 1			175
-----														
MARTIN TRUST		WELL #:		8201H	RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	10001	-	14602
09		33420 X	25588	-0-	-7832	-0-	25179 2	409 9	N	372	390 1			236
10		32581 X	24330	-0-	-8251	-0-	23931 2	399 9	N	363	373 1			226
11		27750 X	23512	-0-	-4238	-0-	23137 2	375 9	N	341	374 1			193
12		24645 X	24354	-0-	-291	-0-	23938 2	416 9	N	378	390 1			181
01		24645 X	19602	-0-	-5043	-0-	19290 2	312 9	N	284	187 1			278
02		22260 X	20411	-0-	-1849	-0-	20080 2	331 9	N	301	371 1			208
-----														
MILLS TRACT		WELL #:		6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8960	-	11403
09		3810 X	3669	-0-	-141	-0-	3402 2	267 9	N	243	193 1			260
10		3906 X	3090	-0-	-816	-0-	2797 2	293 9	N	266	194 1			332
11		3780 X	3578	-0-	-202	-0-	3346 2	232 9	N	211	391 1			152
12		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3471 2	149 9	N	135				287
01		3565 X	3303	-0-	-262	-0-	3185 2	118 9	N	107	192 1			202
02		3220 X	3192	-0-	-28	-0-	3048 2	144 9	N	131	198 1			135

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727 - 13650			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	10680	X	9372	-0-	-1308	-0-	9064	2	308	9	N	280	393	1	200
10	11036	X	9841	-0-	-1195	-0-	9503	2	338	9	N	307	192	1	315
11	10680	X	9498	-0-	-1182	-0-	9193	2	305	9	N	277	197	1	395
12	9455	X	8777	-0-	-678	-0-	8451	2	326	9	N	296	194	1	497
01	9455	X	8728	-0-	-727	-0-	8528	2	200	9	N	182	194	1	485
02	8540	X	7644	-0-	-896	-0-	7525	2	119	9	N	108	390	1	203
-----															
CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450 - 13365			
09	10500	X	10089	-0-	-411	-0-	9878	2	211	9	N	192	386	1	218
10	10416	X	7874	-0-	-2542	-0-	7727	2	147	9	N	134	192	1	160
11	10770	X	9489	-0-	-1281	-0-	9282	2	207	9	N	188			348
12	11129	X	7996	-0-	-3133	-0-	7823	2	173	9	N	157	197	1	308
01	11129	X	8257	-0-	-2872	-0-	8108	2	149	9	N	135	200	1	243
02	9408	X	6245	-0-	-3163	-0-	6143	2	102	9	N	93			336
-----															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9015 - 13358			
KIM C3		WELL #:		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9015 - 13358			
09	33090	X	27269	-0-	-5821	-0-	26916	1	353	9	N	321	376	1	167
10	32023	X	28383	-0-	-3640	-0-	28045	1	338	9	N	307	186	1	288
11	29640	X	25906	-0-	-3734	-0-	25576	1	330	9	N	300	371	1	217
12	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	26185	1	347	9	N	315	374	1	158
01	28458	X	25439	-0-	-3019	-0-	25164	1	275	9	N	250	189	1	219
02	25648	X	NO RPT	-0-	-25648	-0-					N	NO RPT			219
-----															
CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #:		1	RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	16033 - 16038			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22
-----															
CLEMENTINE (DES MOINES)		18901 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
ALEXANDER, C. D. -C-		WELL #:		4020	RRCID ->	117619	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	5820 - 5828			
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-			-0-

-----												
CLEMENTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
BLODGETT, C. RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6042 - 6057		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 2		N	-0-			81
10	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2512 2	65 9	N	59			140
11	2100 N	1208	-0-	-892 B	-0-	1208 2		N	-0-			140
12	2170 N	1065	-0-	-1105 B	-0-	1065 2		N	-0-			140
01	2170 N	586	-0-	-1584 B	-0-	586 2		N	-0-			140
02	1120 N	624	-0-	-496 B	-0-	624 2		N	-0-			140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MGE RESOURCES, INC.		563288						CNTY: HANSFORD				
ROBINSON		WELL #: 2		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6046 - 6058		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 2		N	-0-			65
10	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1528 2	6 9	N	5			70
11	1470 N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444 2		N	-0-			70
12	1488 N	1462	-0-	-26 B	-0-	1454 2	8 9	N	7			77
01	1519 N	1141	-0-	-378 B	-0-	1138 2	3 9	N	3			80
02	1344 N	1231	-0-	-113 B	-0-	1231 2		N	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		18901 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION		027200										
THORESON		WELL #: 1027		RRCID -> 089483		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6684 - 6702		
09	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			122
10	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			122
11	1020 #	281	-0-	-739	-0-	281 2		N	-0-			122
12	1085 #	384	-0-	-701	-0-	384 2		N	-0-			122
01	1085 #	123	-0-	-962	-0-	123 2		N	-0-			122
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-			122
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701						CNTY: HANSFORD				
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 034583		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6716 - 6728		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 034696		COMPL. DATE 11/17/1964		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6720 - 6730		
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
12	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
01	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
*02	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
-----												
ELLIS, V. M.		WELL #: 1		RRCID -> 044575		COMPL. DATE 07/19/1968		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6774 - 6784		
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CLEMENTINE (NOVI) B AND G PRODUCTION, INC. BLACKSTONE 31		18901 800 039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	533	2	34	9	N	31				165
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	632	2	31	9	N	28				193
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	N	26				219
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	643	2	33	9	N	30				249
01	651	N	470	-0-	-181	-0-	425	2	45	9	N	41				290
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	514	2	55	9	N	50	194	1		146
-----																
ELLIS 17		WELL #:		2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883					
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3659	2	12	9	N	11				242
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3526	2	15	9	N	14				256
11	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	3455	2	13	9	N	12				268
12	4030	X	3427	-0-	-603	-0-	3413	2	14	9	N	13				281
01	4030	X	2547	-0-	-1483	-0-	2544	2	3	9	N	3				284
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3575	2	25	9	N	23				307
-----																
VENNEMAN 42		WELL #:		1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164					
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	155	X	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-				-0-
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
12	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
02	280	X	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-				-0-
-----																
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY ALEXANDER, C. D.		WELL #:		350200 1		RRCID -> 145485		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6540 - 6552					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		450175 1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583					
09	2370	X	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-				42
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2419	2	114	9	N	104				146
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-				146
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-				146
01	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	2156	2			N	-0-				146
02	2296	X	2215	-0-	-81	-0-	2215	2			N	-0-				146
-----																
SHIDLER, MARK L., INC. ROBERTS		WELL #:		776590 1017		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569					
09	2700	X	2262	-0-	-438	-0-	1	1	2261	2	N	-0-				60
10	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	1	1	2707	2	N	-0-				60
11	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	1	1	2619	2	N	-0-				60
12	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	1	1	2548	2	N	-0-				60
01	2697	X	2263	-0-	-434	-0-	1	1	2262	2	N	-0-				60
*02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	1	1	2620	2	N	-0-				60

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

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

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
 EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-		-0-	273	2		Y	-0-					10
10	403 N	276	-0-	-127		-0-	276	2		Y	-0-					10
11	520 N	520	-0-	-0-		-0-	520	2		Y	-0-					10
12	455 N	455	-0-	-0-		-0-	455	2		Y	-0-					10
01	343 N	343	-0-	-0-		-0-	343	2		Y	-0-					10
02	476 N	NO RPT	-0-	-476		-0-				Y	NO RPT					10

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	248	-0-	-52		-0-	248	2		Y	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-		-0-	336	2		Y	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-		-0-	313	2		Y	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-		-0-	168	2		Y	-0-					-0-
01	310 N	82	-0-	-228		-0-	82	2		Y	-0-					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280		-0-				Y	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 PEYTON RANCH 183 WELL #: 1 RRCID -> 279329 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10469 - 10474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	2		N	-0-					-0-
10	155 N	77	-0-	-78		-0-	77	2		N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2		N	-0-					-0-
12	93 N	47	-0-	-46		-0-	47	2		N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73	2		N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22		-0-	6	2		N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 172553		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210	X	197	-0-	-13	-0-	197 2	N	-0-			-0-
10	248	X	168	-0-	-80	-0-	168 2	N	-0-			-0-
11	240	X	43	-0-	-197	-0-	43 2	N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LOCKHART -33-		WELL #: 481		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229				
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			15
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859 2	N	2			17
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-			17
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			17
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742 2	N	1			18
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			18

DORSEY 185		WELL #: 2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A				
09	2520	N	2020	-0-	-500	-0-	234 1	N	-0-			68
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	247 1	N	-0-			68
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	239 1	N	-0-			68
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	250 1	N	-0-			68
01	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	250 1	N	-0-			68
02	2352	N	NO RPT	-0-	-2352	-0-		N	NO RPT			68

DORSEY 185		WELL #: 3		RRCID -> 171600		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015

DORSEY 185		WELL #: 5		RRCID -> 172942		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146791		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824				
09	1770	X	1627	-0-	-143	-0-	45 1	N	-0-			68
10	1829	X	1600	-0-	-229	-0-	45 1	N	-0-			68
11	1710	X	1350	-0-	-360	-0-	45 1	N	-0-			68
12	1767	X	1726	-0-	-41	-0-	45 1	N	-0-			68
01	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	45 1	N	-0-			68
02	1512	X	1177	-0-	-335	-0-	45 1	N	-0-			68

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420												
WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
-----																
LOCKHART 184				WELL #: 3	RRCID -> 172271	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11152	- 11272							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCOTT				WELL #: 1273	RRCID -> 190486	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10854							
09	2220	X	2083	-0-	-137	-0-	68	1	2015	2	N	-0-				157
10	2170	X	1201	-0-	-969	-0-	39	1	1162	2	N	-0-				157
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-				157
12	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	46	1	2148	2	N	-0-				157
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	68	1	2724	2	N	-0-				157
*02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	68	1	2567	2	N	18	120	1		55
-----																
WHEAT, ROLAND				WELL #: 1342	RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792							
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	45	1	821	2	N	-0-				-0-
10	1581	X	775	-0-	-806	-0-	42	1	733	2	N	-0-				-0-
11	1530	X	1181	-0-	-349	-0-	45	1	1136	2	N	-0-				-0-
12	1581	X	596	-0-	-985	-0-	25	1	571	2	N	-0-				-0-
01	933	X	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	2	N	-0-				-0-
02	1092	X	929	-0-	-163	-0-	45	1	884	2	N	-0-				-0-
-----																
GRAY				WELL #: 3254	RRCID -> 192032	COMPL. DATE 09/08/2016	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11160	- 11282							
09	14B2	EXT	82	-0-	82	82	35	1	47	2	N	-0-				159
10	14B2	EXT	131	-0-	131	213	45	1	86	2	N	-0-				159
11	14B2	EXT	128	-0-	128	341	45	1	83	2	N	-0-				159
12	438	N	97	-0-	-341	-0-	45	1	52	2	N	-0-				159
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	N	-0-				159
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	2	N	-0-				159
-----																
JONES TRUST				WELL #: 2274	RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758							
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	45	1	3351	2	N	-0-				80
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	45	1	3864	2	N	-0-				80
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	45	1	3429	2	N	-0-				80
12	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	45	1	1926	2	N	-0-				80
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	32	1	1972	2	N	-0-				80
*02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	45	1	2809	2	N	7				87
-----																
8 9																

-----												
COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438												
-----												
09	1590 #	1137	-0-	-453 B	-856	1137	3			N	-0-	-0-
10	1736 #	1889	-0-	153 B	-703	1889	3			N	-0-	-0-
11	1680 #	1781	-0-	101 B	-602	1781	3			N	-0-	-0-
12	1736 #	1051	-0-	-685 B	-1287	1051	3			N	-0-	-0-
01	1891 #	1056	-0-	-835 B	-2122	1056	3			N	-0-	-0-
02	1708 #	1605	-0-	-103 B	-2225	1605	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2076 CANCELLED UNDERAGE -> -149											
-----												
COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430												
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TRAVELERS OIL COMPANY 865980												
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330												
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581												
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894												
-----												
09	1290 X	1128	-0-	-162	-0-	1128	2			N	-0-	97
10	1333 X	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			N	-0-	97
11	1200 X	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-	97
12	1178 X	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-	97
01	1178 X	900	-0-	-278	-0-	900	2			N	-0-	97
02	1064 X	898	-0-	-166	-0-	898	2			N	-0-	97

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) 19455 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 J-BREX COMPANY 427513  
 LONG WELL #: 1230 RRCID -> 276413 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6124 - 6174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2015

DOUBLE D-E WELL #: 2203 RRCID -> 280080 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6100 - 6142

09	0	7297	-0-	7297	1156730	7297	2			N	-0-					73
10	0	7034	-0-	7034	1163764	7034	2			N	-0-					73
11	1169628	5864	-0-	-1163764	-0-	5864	2			N	-0-					73
12	8246	6483	-0-	-1763	-0-	6483	2			N	-0-					73
01	7626 #	3491	-0-	-4135	-0-	3491	2			N	-0-					73
02	6804 #	14	-0-	-6790	-0-	14	2			N	-0-					73

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA) 19455 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 ODOM WELL #: 1 RRCID -> 146313 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5294 - 5306

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2016 - P/A 10/28/16

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

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

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

09	900 N	177	-0-	-723	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COLDWATER RANCH (TONKAWA) CONOCOPHILLIPS COMPANY COLDWATER -E-		19458 600 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN			
WELL #:		5	RRCID -> 123891	COMPL. DATE 11/09/1992	TOTAL DEPTH 5777	PERF. 4915	- 5122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64

COLLARD (COUNCIL GROVE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY EDWARDS 11		19623 250 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
WELL #:		2	RRCID -> 159513	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3692	- 3698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COLLARD -A-		19623 500 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
WELL #:		1	RRCID -> 040044	COMPL. DATE 03/01/1966	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 3408	- 3426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EDWARDS 11		WELL #:	2	RRCID -> 171504	COMPL. DATE 10/10/1998	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3420	- 3428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			-0-

PATTEN 178		WELL #:	2	RRCID -> 173067	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH 3951	PERF. 3464	- 3468
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GELNAR 180		WELL #:	2	RRCID -> 177645	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 3445	- 3455
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COLTON (ADMIRE)		19830 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC		341528								
BERGNER		WELL #: 1		RRCID -> 202570		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3268 - 3298		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONCANNON (GRANITE WASH)		19965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 223168		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 12142 PERF.11408 - 11514		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #: 202		RRCID -> 213986		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244		
09	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	1636 1	12916 2	N	-0-	222
10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-	222
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	123 1	1471 2	N	-0-	222
12	1519 X	1431	-0-	-88	-0-	110 1	1321 2	N	-0-	222
01	4650 X	1318	-0-	-3332	-0-	101 1	1217 2	N	-0-	222
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT	222

COURSON RANCH TEW		WELL #: 103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	165

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #: 6150		RRCID -> 220301		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	419
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	419
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	419
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	419
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	419
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	419

COURSON RANCH TEW		WELL #: 102		RRCID -> 222837		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235		
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	398 1	3976 2	N	-0-	656
10	341 X	161	-0-	-180	-0-	161 2		N	-0-	656
11	330 X	20	-0-	-310	-0-	5 1	15 2	N	-0-	656
12	589 X	493	-0-	-96	-0-	123 1	370 2	N	-0-	656
01	4526 X	429	-0-	-4097	-0-	107 1	322 2	N	-0-	656
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-			N	NO RPT	656



COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:	102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10178 - 10186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		21154 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		339771								
		WELL #:	302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10106 - 10135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771								
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:	4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
COURSON RANCH O.T. BROWN		4								
		WELL #:	4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
STATE OF TEXAS		3A								
		WELL #:	3A	RRCID ->	238694	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	9434	PERF. 8734 - 9092
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

-----												
COURSON RANCH (WOLFCAMP)			21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COURSON RANCH TEW			WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 3582 - 3594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		4796	4796	-0-	-0-	-0-	969 1	3827 2	N	-0-		354
10		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		354
11		489 R	489	-0-	-0-	-0-	106 1	383 2	N	-0-		354
12		620 #	318	-0-	-302	-0-	69 1	249 2	N	-0-		354
01		3782	326	-0-	-3456	-0-	71 1	255 2	N	-0-		354
02		3416	NO RPT	-0-	-3416	-0-			N	NO RPT		354
-----												
CRAIG RANCH (MORROW)			21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
CRAIG -H-			WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6670 - 6686	
-----												
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
12		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
01		1116 N	977	-0-	-139	-0-	977 3		N	-0-		-0-
*02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
-----												
CRAIG -A-			WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 6665 - 6690	
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CRAIG E			WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6531 - 6767	
-----												
09		3750 X	3631	-0-	-119	-0-	3631 3		Y	-0-		93
10		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3		Y	-0-		93
11		3690 X	3543	-0-	-147	-0-	3543 3		Y	-0-		93
12		3813 X	1949	-0-	-1864	-0-	1949 3		Y	-0-		93
01		3813 X	3520	-0-	-293	-0-	3520 3		Y	-0-		93
*02		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3		Y	-0-		93
-----												
CORENE A			WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6687 - 6715	
-----												
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-		-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		-0-
11		510 N	374	-0-	-136	-0-	374 3		Y	-0-		-0-
12		465 N	217	-0-	-248	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
01		434 N	294	-0-	-140	-0-	294 3		Y	-0-		-0-
*02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		-0-
-----												
CRAIG E			WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6698 - 6704	
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6696 - 6715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-			57
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-			57
11	2130 N	1872	-0-	-258	-0-	1872	3	N	-0-			57
12	1736 N	1233	-0-	-503	-0-	1233	3	N	-0-			57
01	2201 N	457	-0-	-1744	-0-	457	3	N	-0-			57
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			57

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6707 - 6738		
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3	N	-0-			20
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			20
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3	N	-0-			20
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3	N	-0-			20
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3	N	-0-			20
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			20

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6662 - 6674		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6743 - 6757		
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	604	3	N	-0-	29
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	N	-0-	29
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	75	1	230	3	N	-0-	29
12	682 N	270	-0-	-412	-0-	77	1	193	3	N	-0-	29
01	434 N	297	-0-	-137	-0-	77	1	220	3	N	-0-	29
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	70	1	237	3	N	-0-	29

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6705 - 6740		
THOMAS		WELL #: 2104										
09	180 X	88	-0-	-92	-0-	16	1	72	2	N	-0-	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	-0-

THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6709 - 6727		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
CRAIG				WELL #: 2080	RRCID -> 143140	COMPL. DATE 10/20/1992	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6691	- 6708					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
-----														
CRAIG				WELL #: 3	RRCID -> 163409	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6660	- 6672					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CRAIG				WELL #: 8001	RRCID -> 128311	COMPL. DATE 05/28/1988	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6689	- 6710					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
WITTER B				WELL #: 7	RRCID -> 177663	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6680	- 6690					
09	210 X	192	-0-	-18	-0-	192 3				N	-0-			28
10	186 X	168	-0-	-18	-0-	168 3				N	-0-			28
11	210 X	156	-0-	-54	-0-	156 3				N	-0-			28
12	217 X	119	-0-	-98	-0-	119 3				N	-0-			28
01	217 X	136	-0-	-81	-0-	136 3				N	-0-			28
02	168 X	118	-0-	-50	-0-	118 3				N	-0-			28
-----														
WITTER B				WELL #: 8	RRCID -> 177689	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6633	- 6642					
09	870 X	858	-0-	-12	-0-	858 3				N	-0-			-0-
10	899 X	887	-0-	-12	-0-	887 3				N	-0-			-0-
11	870 X	855	-0-	-15	-0-	855 3				N	-0-			-0-
12	899 X	849	-0-	-50	-0-	849 3				N	-0-			-0-
01	899 X	700	-0-	-199	-0-	700 3				N	-0-			-0-
02	812 X	790	-0-	-22	-0-	790 3				N	-0-			-0-
-----														
DICKEY				WELL #: 2	RRCID -> 178350	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6612	- 6629					
09	1230 X	905	-0-	-325	-0-	905 3				N	-0-			37
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3				N	-0-			37
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3				N	-0-			37
12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3				N	-0-			37
01	1116 X	987	-0-	-129	-0-	987 3				N	-0-			37
02	1008 X	727	-0-	-281	-0-	727 3				N	-0-			37

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ETOILLE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-		-0-
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
-----												
SHER A		WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6655 - 6666
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		55
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		55
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		55
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		55
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		55
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		55
-----												
CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		9074	RRCID ->	176683	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	3805 - 3825
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
FLOWERS, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	021831	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3744 - 3772
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 U	RRCID ->	134397	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3821 - 3861
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	45 3	2 9	N	2	2 8	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	46 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	41 3	2 9	N	2	2 8	-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	36 3	2 9	N	2	2 8	-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	26 3	1 9	N	1	1 8	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
FLOWERS, K.		WELL #:		2KU	RRCID ->	141493	COMPL. DATE	05/08/1992	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3832 - 3866
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO) // CONT. // 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO // CONT. // 153429														
FLOWERS WELLS: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	298	1	2485	3	N	-0-		-0-
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	301	1	2585	3	N	-0-		-0-
11		2100 X	2020	-0-	-80	-0-	279	1	1741	3	N	-0-		-0-
12		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	298	1	2692	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	310	1	3557	3	N	-0-		-0-
*02		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	280	1	3048	3	N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY WELLS: 825420 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228														
FLOWERS BROTHERS WELLS: 1074														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) WELLS: 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO WELLS: 153429														
FLOWERS WELLS: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218														
09		2850 X	2736	-0-	-114	-0-	300	1	2424	3	N	11	11 8	-0-
							12	9						
10		2945 X	2802	-0-	-143	-0-	310	1	2488	3	N	4	4 8	-0-
							4	9						
11		2820 X	2651	-0-	-169	-0-	268	1	2372	3	N	10	10 8	-0-
							11	9						
12		2914 X	2670	-0-	-244	-0-	298	1	2366	3	N	5	5 8	-0-
							6	9						
01		2914 X	2903	-0-	-11	-0-	278	1	2621	3	N	4	4 8	-0-
							4	9						
*02		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	271	1	2324	3	N	5	5 8	-0-
							6	9						

FLOWERS, KIM WELLS: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310														
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		120
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-		120
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-		120
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		120
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		120
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		120

CIMAREX ENERGY CO. WELLS: 153438 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020														
MILLS, R. D. WELLS: 1														
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-		8
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		8
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-		8
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		8
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		8
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		8

-----												
CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2220 N	2064	-0-	-156	-0-	228 1	1836 2	N	-0-		100
10		2294 N	1470	-0-	-824	-0-	80 1	1389 2	N	1	1 8	100
							1 9					
11		2220 N	556	-0-	-1664	-0-	153 1	403 2	N	-0-		100
12		2139 N	276	-0-	-1863	-0-	122 1	154 2	N	-0-		100
01		1457 N	210	-0-	-1247	-0-	95 1	115 2	N	-0-		100
*02		532 N	318	-0-	-214	-0-	124 1	194 2	N	-0-		100
-----												
CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218												
09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	89 1	2670 3	N	-0-		116
10		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	147 1	2660 3	N	-0-		116
11		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	89 1	2597 3	N	-0-		116
12		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	96 1	2473 3	N	-0-		116
01		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	78 1	2626 3	N	3		119
							3 9					
*02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	89 1	2389 3	N	-0-		119
-----												
FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686												
09		750 N	746	-0-	-4	-0-	25 1	721 3	N	-0-		97
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	46 1	729 3	N	-0-		97
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	24 1	778 3	N	-0-		97
12		775 N	485	-0-	-290	-0-	16 1	469 3	N	-0-		97
01		775 N	397	-0-	-378	-0-	11 1	386 3	N	-0-		97
02		756 N	642	-0-	-114	-0-	23 1	619 3	N	-0-		97
-----												
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165												
09		120 X	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
10		124 X	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
11		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
12		171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
01		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*02		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155												
09		780 N	590	-0-	-190	-0-	590 3		N	-0-		-0-
10		837 N	561	-0-	-276	-0-	561 3		N	-0-		-0-
11		600 N	531	-0-	-69	-0-	531 3		N	-0-		-0-
12		620 N	499	-0-	-121	-0-	499 3		N	-0-		-0-
01		558 N	354	-0-	-204	-0-	354 3		N	-0-		-0-
02		504 N	373	-0-	-131	-0-	373 3		N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF		COLORADO		//CONT.//	153429						
FLOWERS, K.		WELL #:		2KL	RRCID ->	137303	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4164 - 4172
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
MARTIN TRUST		WELL #:		2072	RRCID ->	125533	COMPL. DATE	06/03/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MGE RESOURCES, INC.				563288							
FLOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	176691	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3801 - 3836
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	021823	COMPL. DATE	06/04/1956	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3840 - 3882
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		3	RRCID ->	021825	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3869 - 3918
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FLOWERS, J. L.		WELL #:		179	RRCID ->	021829	COMPL. DATE	01/04/1956	TOTAL DEPTH	10342	PERF. 3874 - 3908
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3		N	-0-	-0-
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3		N	-0-	-0-
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	697	3		N	-0-	-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-	-0-
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3		N	-0-	-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638	3		N	-0-	-0-



-----  
 CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS, J. L. WELL #: 280 RRCID -> 021830 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3838 - 3914

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

-----  
 FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

09		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
11		2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*02		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

-----  
 FLOWERS, J. L. WELL #: 380 RRCID -> 155648 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3856 - 3910

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

-----  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 170479 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 4112 - 4192

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

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

-----  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	130 1	3460 2	N	-0-		-0-
10		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	92 1	2782 2	N	-0-		-0-
11		2310 X	2283	-0-	-27	-0-	130 1	2153 2	N	-0-		-0-
12		2387 X	2369	-0-	-18	-0-	130 1	2239 2	N	-0-		-0-
01		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	130 1	2311 2	N	-0-		-0-
*02		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	130 1	2962 2	N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888												
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	130 1	985 2	N	-0-		-0-
10		775 N	683	-0-	-92	-0-	92 1	591 2	N	-0-		-0-
11		960 N	945	-0-	-15	-0-	130 1	815 2	N	-0-		-0-
12		1147 N	909	-0-	-238	-0-	130 1	779 2	N	-0-		-0-
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	130 1	764 2	N	-0-		-0-
02		896 N	775	-0-	-121	-0-	130 1	645 2	N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860												
09		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	130 1	5524 2	N	-0-		-0-
10		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	92 1	1196 2	N	-0-		-0-
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	130 1	3767 2	N	-0-		-0-
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	130 1	3957 2	N	-0-		-0-
01		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	130 1	3337 2	N	-0-		-0-
*02		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	130 1	2701 2	N	-0-		-0-
-----												
CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340												
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-		100
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		100
11		1350 N	979	-0-	-371	-0-	979 3		N	-0-		100
12		1178 N	766	-0-	-412	-0-	766 3		N	-0-		100
01		1054 N	605	-0-	-449	-0-	605 3		N	-0-		100
*02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		100
-----												
WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
09		2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		N	-0-		-0-
10		2531 R	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3		N	-0-		-0-
11		2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3		N	-0-		-0-
12		2511 #	2430	-0-	-81	-0-	2430 3		N	-0-		-0-
01		2542 #	2391	-0-	-151	-0-	2391 3		N	-0-		-0-
02		2296 #	2229	-0-	-67	-0-	2229 3		N	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420												
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373 3	1 9	N	1		33
10		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1823 3	8 9	N	7		40
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1902 3	3 9	N	3		43
*12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1422 3	6 9	N	5		48
*01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	958 3	6 9	N	5		53
02		896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT		53

CUTTER (CHESTER)		22390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 228188		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1110 X	1097	-0-	-13	-0-	60	1	1037	2	N	-0-	75
10	1147 X	1109	-0-	-38	-0-	62	1	1047	2	N	-0-	75
11	1110 X	1059	-0-	-51	-0-	60	1	999	2	N	-0-	75
12	1147 X	1054	-0-	-93	-0-	62	1	992	2	N	-0-	75
01	1147 X	1030	-0-	-117	-0-	62	1	968	2	N	-0-	75
02	1036 X	993	-0-	-43	-0-	56	1	937	2	N	-0-	75

D.W.P. PRODUCTION		196927									
PERRYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170821		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181			
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
10	124 X	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-	-0-
11	150 X	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-	-0-
12	155 X	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-	-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-
*02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	-0-

MGE RESOURCES, INC.		563288									
BRILLHART		WELL #: 1926		RRCID -> 247811		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086			
09	870 N	642	-0-	-228	-0-	642	2		N	-0-	157
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-	157
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	157
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-	157
01	992 N	914	-0-	-78	-0-	914	2		N	-0-	157
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	157

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 170718		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8238 - 8250			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WICHITA WATER LLC		921665									
PERRYTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174890		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3000 - 4170			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
LOUISE		WELL #: 4 C		RRCID -> 125681		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41711				N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41711				N	-0-	62
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41711				N	-0-	62
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41711				N	-0-	62
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41711				N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41711				N	-0-	62

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
ADDISON -1012-		WELL #:		1D	RRCID ->	162320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10266	PERF. 8205 - 8287
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
METHODIST HOME		WELL #:		2	RRCID ->	107623	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9186 - 9224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10

SINER				WELL #:	1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192 - 9211
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
TEXACO FEE		WELL #:		1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4772 - 4782	
09	90 X	68	-0-	-22		-0-	10	1	58	2	N	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-
11	90 X	23	-0-	-67		-0-	10	1	13	2	N	-0-
12	93 X	61	-0-	-32		-0-	10	1	51	2	N	-0-
01	93 X	31	-0-	-62		-0-	10	1	21	2	N	-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56		-0-					N	-0-

HARMON, C. E. OIL, INC.				357436								
SPIVEY		WELL #:		1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4770 - 4778	
09	3480 X	3198	-0-	-282		-0-	3198	2			N	-0-
10	3286 X	2671	-0-	-615		-0-	2671	2			N	-0-
11	3480 X	3257	-0-	-223		-0-	3257	2			N	-0-
12	3596 X	3227	-0-	-369		-0-	3227	2			N	-0-
01	3596 X	2332	-0-	-1264		-0-	2332	2			N	-0-
02	3052 X	2847	-0-	-205		-0-	2847	2			N	-0-

DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200								
KNOX-PIPKIN		WELL #:		228 L	RRCID ->	021844	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	8639	PERF. 7730 - 7734	
09	1307 N	1307	-0-	-0-		-0-	1307	3			Y	-0-
10	1240 N	1220	-0-	-20		-0-	1220	3			Y	-0-
11	1200 N	1146	-0-	-54		-0-	1146	3			Y	-0-
12	1364 N	1153	-0-	-211		-0-	1153	3			Y	-0-
01	1209 N	1159	-0-	-50		-0-	1159	3			Y	-0-
02	1064 N	1057	-0-	-7		-0-	1057	3			Y	-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
DANIELS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	107145	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6458 - 7414			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

PEARSON "M"		WELL #:		3	RRCID ->	165726	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7683 - 8002			
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7818			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		WELL #:		259784	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678			
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7692 - 8000			
NITSCHKE		WELL #:		2	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7692 - 8000			
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	304	1	9297	2	N	-0-			65
10	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	312	1	9352	2	N	3			68
						3	9							
11	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	302	1	8992	2	N	-0-			68
12	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	275	1	8706	2	N	-0-			68
01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	265	1	8386	2	N	-0-			68
*02	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	284	1	8496	2	N	2			70
						2	9							

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634			
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903											
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 149698	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 10181	PERF. 6440	- 7351						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-				85
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				85
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-				85
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	-0-	510	2		N	-0-				85
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				85
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-				85
-----															
DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
G. & S. INC.				292316											
SCHOENHALS		WELL #:		1	RRCID -> 138406	COMPL. DATE 05/07/1991	TOTAL DEPTH 8728	PERF. 8538	- 8560						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				248
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92 1	36 6		-0-
												120 8			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156 99			248
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				248
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				248
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2016 - P/A 05/23/16															
-----															
MCGEE, TOM CORPORATION				549380		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
OLYMPUS		WELL #:		1	RRCID -> 219936	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8564	- 8590						
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	-0-	752	2	3 9	N	3				184
10	806 N	620	-0-	-186	-0-	-0-	617	2	3 9	N	3				187
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	33 9	N	30				217
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2	3 9	N	3				220
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	6 9	N	5				225
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	-0-	694	2	7 9	N	6				231
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
FRAZIER		WELL #:		3	RRCID -> 120973	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 8422	- 8440						
09	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	-0-	1726	2		N	-0-				184
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-				184
11	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	-0-	1678	2		N	-0-				184
12	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	-0-	1613	2		N	-0-				184
01	2573 N	1690	-0-	-883	-0-	-0-	1690	2		N	-0-				184
02	1568 N	1553	-0-	-15	-0-	-0-	1553	2		N	-0-	137 1			-0-
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
SCHOENHALS		WELL #:		2	RRCID -> 168221	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 8680	PERF. N/A							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
SCHNEIDER				WELL #: 2	RRCID -> 089651	COMPL. DATE 11/23/1978	TOTAL DEPTH 8936	PERF. 8577	- 8748			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		420 #	526	-0-	106 B	-1314	491 2	35 9	N	32		140
10		930 #	353	-0-	-577 B	-1891	332 2	21 9	N	19	118 1	41
11		900 #	-0-	-0-	-900 B	-2791			N	-0-		41
12		744 #	-0-	-0-	-744 B	-3535			N	-0-		41
01		744 #	-0-	-0-	-744 B	-4279			N	-0-		41
02		504 #	NO RPT	-0-	-504 B	-4783			N	NO RPT		41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3469	CANCELLED UNDERAGE ->	-1314						
-----												
DARROUZETT (MORROW LOWER)				23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302								
MEIER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209921	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8898	- 8918			
09		33796 X	7726	-0-	-26070	-0-	7726 3		N	-0-		39
10		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 3		N	-0-		39
11		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809 3		N	-0-		39
12		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028 3		N	-0-		39
01		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288 3		N	-0-		39
02		6944 X	6061	-0-	-883	-0-	6061 3		N	-0-		39
-----												
TERREL				WELL #: 1	RRCID -> 218916	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 8933	- 8959			
09		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358 3		N	-0-		48
10		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915 3		N	-0-		48
11		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 3		N	-0-		48
12		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 3		N	-0-		48
01		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186 3		N	-0-		48
*02		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064 3		N	-0-		48
-----												
MEIER, ALAN				WELL #: 1127	RRCID -> 223967	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8918	- 8940			
09		1860 X	1357	-0-	-503	-0-	1357 3		N	-0-		52
10		1674 X	1292	-0-	-382	-0-	1292 3		N	-0-		52
11		1590 X	1262	-0-	-328	-0-	1262 3		N	-0-		52
12		1612 X	1059	-0-	-553	-0-	1059 3		N	-0-		52
01		1395 X	1153	-0-	-242	-0-	1153 3		N	-0-		52
*02		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-		52
-----												
TERREL, PHILIP NO. 1				WELL #: 1126	RRCID -> 232189	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 10747	PERF. 8973	- 9000			
09		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-		275
10		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-		275
11		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-		275
12		2077 X	1697	-0-	-380	-0-	1697 3		N	-0-		275
01		2077 X	951	-0-	-1126	-0-	951 3		N	-0-		275
02		1904 X	938	-0-	-966	-0-	938 3		N	-0-		275
-----												
CRUM				WELL #: 1158	RRCID -> 236852	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 8907	- 8913			
09		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		162
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		162
11		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		162
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302								
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09		1380 X	1090	-0-	-290	-0-	1090 3			N	-0-	93
10		1426 X	1055	-0-	-371	-0-	1055 3			N	-0-	93
11		1230 X	912	-0-	-318	-0-	912 3			N	-0-	93
12		1271 X	913	-0-	-358	-0-	913 3			N	-0-	93
01		1178 X	908	-0-	-270	-0-	906 3	2	9	N	-2	95
*02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-	95
-----												
JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920	
09		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-	15
10		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-	15
11		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-	15
12		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-	15
01		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-	15
*02		310 X	310	-0-	-0-	-0-	304 3	6	9	N	5	20
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	225360	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9357	PERF. 8986 - 8998	
ZEPP0		WELL #:		1571	RRCID ->	225360	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9357	PERF. 8986 - 8998	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		WELL #:		23178 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		WELL #:		566302								
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		WELL #:		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200								
HALE 209		WELL #:		3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10872 - 10886	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
NGL WATER SOLUTIONS MID-CONT,LLC		WELL #:		609263	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4011 - 5750	
HRW CANADIAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4011 - 5750	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-		38	1	476	2	N	-0-	82
10		341 N	323	-0-	-18	-0-		36	1	287	2	N	-0-	82
11		330 N	227	-0-	-103	-0-		26	1	201	2	N	-0-	82
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-		35	1	306	2	N	-0-	82
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-		30	1	663	2	N	-0-	82
*02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		45	1	1137	2	N	-0-	82
-----														
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918														
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-		45	1	87	2	N	-0-	-0-
10		186 N	131	-0-	-55	-0-		45	1	86	2	N	-0-	-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-		45	1	90	2	N	-0-	-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-		39	1	125	2	N	-0-	-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-		45	1	181	2	N	-0-	-0-
*02		235 N	235	-0-	-0-	-0-		45	1	190	2	N	-0-	-0-
-----														
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994														
09		1500 N	1378	-0-	-122	-0-		45	1	1333	2	N	-0-	-0-
10		1426 N	1363	-0-	-63	-0-		45	1	1318	2	N	-0-	-0-
11		1710 N	1213	-0-	-497	-0-		38	1	1175	2	N	-0-	-0-
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		45	1	2039	2	N	-0-	-0-
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		45	1	1979	2	N	-0-	-0-
*02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		45	1	2006	2	N	-0-	-0-
-----														
LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016														
09		1890 N	1880	-0-	-10	-0-		45	1	1835	2	N	-0-	-0-
10		1922 N	1873	-0-	-49	-0-		45	1	1828	2	N	-0-	-0-
11		3000 N	3676	-0-	676	676		38	1	3638	2	N	-0-	-0-
12		3100 N	3431	-0-	331	1007		45	1	3386	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	3273	-0-	173	1180		45	1	3228	2	N	-0-	-0-
*02		4095 X	2915	-0-	-1180	-0-		45	1	2870	2	N	-0-	-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201														
*07		PRTL PLG	5763	-0-	5763	5763		5112	2	651	9	N	592	592
*08		PRTL PLG	5818	-0-	5818	11581		5033	2	785	9	N	714	461
*09		PRTL PLG	5592	-0-	5592	17173		4841	2	751	9	N	683	454
*10		PRTL PLG	5878	-0-	5878	23051		4948	2	930	9	N	845	743
*11		PRTL PLG	5569	-0-	5569	28620		4852	2	717	9	N	652	642
*12		PRTL PLG	5905	-0-	5905	34525		5173	2	732	9	N	665	745
*01		PRTL PLG	5517	-0-	5517	40042		4787	2	730	9	N	664	643
02		PRTL PLG	4790	-0-	4790	44832		4161	2	629	9	N	572	637
-----														
DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
KENT		WELL #: 5570		RRCID -> 213999		COMPL. DATE 01/21/2006				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-			125
10	372 X	363	-0-	-9	-0-	62	1	301	2	N	-0-			125
11	360 X	342	-0-	-18	-0-	60	1	282	2	N	-0-			125
12	372 X	346	-0-	-26	-0-	62	1	280	2	N	4			129
						4	9							
01	372 X	321	-0-	-51	-0-	54	1	267	2	N	-0-			129
02	336 X	319	-0-	-17	-0-	56	1	263	2	N	-0-			129
-----														
EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LEATHERMAN 748		WELL #: 5H		RRCID -> 207873		COMPL. DATE 02/09/2005				TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	94	1	1474	2	N	7			80
						8	9							
10	1922 X	1441	-0-	-481	-0-	97	1	1342	2	N	2			82
						2	9							
11	1770 X	1326	-0-	-444	-0-	94	1	1221	2	N	10			92
						11	9							
12	1829 X	1480	-0-	-349	-0-	97	1	1377	2	N	5			97
						6	9							
01	1829 X	1138	-0-	-691	-0-	66	1	1060	2	N	11			108
						12	9							
02	1484 X	1387	-0-	-97	-0-	87	1	1292	2	N	7			115
						8	9							
-----														
REMNANT ENERGY, INC.		701555		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
KIRMSE, J.		WELL #: 1839		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000				TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3716	-0-	-364	-0-	3716	2			N	-0-			167
10	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	4021	2			N	-0-			167
11	3990 X	3916	-0-	-74	-0-	3916	2			N	-0-			167
12	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2			N	-0-			167
01	4092 X	3843	-0-	-249	-0-	3843	2			N	-0-			167
02	3668 X	2992	-0-	-676	-0-	2990	2	2	9	N	2			169
-----														
DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785				49B								
HERNDON		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982				TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 #	510	-0-	-150	-0-	24	1	464	2	N	20			124
						22	9							
10	682 #	524	-0-	-158	-0-	24	1	472	2	N	25			149
						28	9							
11	720 #	532	-0-	-188	-0-	25	1	474	2	N	30			179
						33	9							
12	744 #	509	-0-	-235	-0-	26	1	461	2	N	20			199
						22	9							
01	744 #	511	-0-	-233	-0-	27	1	451	2	N	30	164	1	65
						33	9							
02	504 #	445	-0-	-59	-0-	26	1	386	2	N	30			95
						33	9							
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
JONES, M. C.		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 12/16/1960				TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN 748		26306 426 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	4	RRCID ->	208507	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	60 1	378 2	N	N	-0-			121
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	62 1	407 2	N	N	-0-			121
11		480 N	423	-0-	-57	-0-	50 1	373 2	N	N	-0-			121
12		465 N	229	-0-	-236	-0-	50 1	179 2	N	N	-0-			121
01		465 N	153	-0-	-312	-0-	32 1	121 2	N	N	-0-			121
02		392 N	295	-0-	-97	-0-	14 1	281 2	N	N	-0-			121

DIAMOND S ENERGY COMPANY HERNDON, W. C.		217005		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630				
		WELL #:	1 T	RRCID ->	021875	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8622 -	8630
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY DUDLEY		600750		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908				
		WELL #:	1661	RRCID ->	080957	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	8884 -	8908
09	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	96 1	1855 2	N	-0-			5
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	100 1	2008 2	N	-0-			5
11	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	95 1	1780 2	N	-0-			5
12	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	98 1	1730 2	N	-0-			5
01	2108 N	1697	-0-	-411	-0-	97 1	1600 2	N	-0-			5
02	1764 N	1312	-0-	-452	-0-	84 1	1228 2	N	-0-			5

4P ENERGY TEXAS, LLC WILSON, D. C.		953803		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482				
		WELL #:	1746 T	RRCID ->	021871	COMPL. DATE	03/14/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8455 -	8482
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-		2750 L		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580				
		WELL #:	2750 L	RRCID ->	021872	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8570 -	8580
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	5706			N	-0-			32
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	5706			N	-0-			32
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	5706			N	-0-			32
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	5706			N	-0-			32
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	5706			N	-0-			32
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	5706			N	-0-			32

WILSON, D. C.		7463 T		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668				
		WELL #:	7463 T	RRCID ->	158563	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8652 -	8668
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

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

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

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

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					40
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					40
11	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2			N	-0-					40
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					40
01	1953 N	940	-0-	-1013	-0-	940	2			N	-0-					40
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					40

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784										
DODSON				WELL #:	4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 - 7914	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-13140					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-13140					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
JONES, M. C.				WELL #:	3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7904 - 7914	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILSON, DUDE GU -5-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7912 - 7920	
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			Y	-0-			25
10	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	513	2	2	9	Y	2			27
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	215	2	2	9	Y	2			29
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-			29
01	527 N	113	-0-	-414 B	-0-	112	2	1	9	Y	1			30
*02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	478	2	1	9	Y	1			31
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
WILSON, D. C.				WELL #:	1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8338 - 8349	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON "C"				WELL #:	3578	RRCID ->	218768	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	8595 - 8604	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.//		26306 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
H & L OPERATING CO., LLC		339787													
CHUNN		WELL #:		1		RRCID -> 057419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4380 #	3946	-0-	-434	-0-	10	1	3932	2	N	4	100	1		86
10	4526 #	3718	-0-	-808	-0-	4	9	3706	2	N	2				88
11	4110 #	3461	-0-	-649	-0-	10	1	3451	2	N	-0-				88
12	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	10	1	4702	2	N	33				121
01	4154 #	2048	-0-	-2106	-0-	36	9	1983	2	N	50				171
*02	4272 R	4272	-0-	-0-	-0-	55	9	4221	2	N	37				208
						41	9								

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 L		RRCID -> 021859		COMPL. DATE 05/20/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

JONES, M. C.		WELL #:		3 U		RRCID -> 131523		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784													
DODSON		WELL #:		3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868					
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		4		RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882			
09	420 N	159	-0-	-261	-0-	159	2			N	-0-				22
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-				22
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-				22
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				22
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-				22
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-				22





DUDE WILSON (NOVI LIME) COURSON OIL & GAS, INC. JINES		//CONT.// 26306 923 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	22	1	157	2	N	-0-		168
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	58	1	208	2	N	-0-		168
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	216	2	N	-0-		168
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	62	1	227	2	N	-0-		168
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	34	1	124	2	N	-0-		168
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	54	1	221	2	N	-0-		168
-----													
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC DODSON, JIM		259784		WELL #: 2834		RRCID -> 110117		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7632 - 7638	
09	2310 #	2291	-0-	-19	-0-	2290	2	1	9	N	1		72
10	2387 #	2350	-0-	-37	-0-	2349	2	1	9	N	1		73
11	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1	9	N	1		74
12	2356 #	2320	-0-	-36	-0-	2320	2			N	-0-		74
01	2356 #	2238	-0-	-118	-0-	2238	2			N	-0-		74
02	2128 #	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT		74
-----													
H & L OPERATING CO., LLC PSHIGODA		339787		WELL #: 3		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7766 - 7900	
09	2100 N	1618	-0-	-482	-0-	10	1	1598	2	N	9		50
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	10	1	1918	2	N	-0-		50
11	2280 N	1640	-0-	-640	-0-	10	1	1630	2	N	-0-		50
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	10	1	1729	2	N	10		60
01	1922 N	1693	-0-	-229	-0-	10	1	1672	2	N	10		70
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	10	1	1613	2	N	3		73
-----													
XTO ENERGY INC. JONES, M. C.		945936		WELL #: 1 L		RRCID -> 021851		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7901 - 7906	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ROGERS, HELEN		WELL #: 3 U		RRCID -> 021852		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7693 - 7701			
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-		20
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-		20
11	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			Y	-0-		20
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-		20
01	1333 N	985	-0-	-348	-0-	985	2			Y	-0-		20
02	1176 N	938	-0-	-238	-0-	936	2	2	9	Y	2		22
-----													
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 6883 - 7914	
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-		34
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-		34
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-		34
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-		34
01	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2			N	-0-		34
02	1512 N	1505	-0-	-7	-0-	1503	2	2	9	N	2		36

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
WILSON, D. C., -A-				WELL #: 1750 C	RRCID -> 021849	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7838	- 7844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	56	-0-	56	3242	56	2			N	-0-			-0-
10	SWR 10	62	-0-	62	3304	62	2			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	68	-0-	68	3372	68	2			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	70	-0-	70	3442	70	2			N	-0-			-0-
*01	SWR 10	48	-0-	48	3490	48	2			N	-0-			-0-
02	SWR 10	38	-0-	38	3528	38	2			N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, DELBERT				WELL #: 1836	RRCID -> 207579	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7856	- 7866					
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			4
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			4
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			4
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			4
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1			5
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1			6
-----														
DUTCHER (ATOKA)				26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200										
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 2474	RRCID -> 212990	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 9653	PERF. 8386	- 8454					
09	2760 X	2438	-0-	-322	-0-	331	1	2100	3	N	6			143
10	2914 X	2467	-0-	-447	-0-	342	1	2125	3	N	-0-			143
11	2820 X	2403	-0-	-417	-0-	315	1	2088	3	N	-0-	114	1	29
12	2914 X	2367	-0-	-547	-0-	338	1	2023	3	N	5			34
01	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	331	1	2094	3	N	3			37
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT			37
-----														
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MT BAR RANCH 581				WELL #: 1	RRCID -> 252020	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 8354	- 8566					
09	1470 X	1085	-0-	-385	-0-	1085	2			N	-0-			47
10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	23			70
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	N	5			75
12	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1894	2	3	9	N	3			78
01	2170 X	1923	-0-	-247	-0-	1916	2	7	9	N	6			84
02	1960 X	1632	-0-	-328	-0-	1629	2	3	9	N	3			87
-----														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HODGES 39				WELL #: 4	RRCID -> 252104	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9121	- 9131					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
-----														
COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
YOUNGBLOOD				WELL #: 1	RRCID -> 171508	COMPL. DATE 04/02/1985	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8463	- 8498					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.// 26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 171596		COMPL. DATE 04/18/1985			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	167
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	2	N	167
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	167
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	167
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	16	1	9	2	N	167
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	167

PARNELL BROS. B		WELL #: 2		RRCID -> 223964		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594		
09	3270 X	42	-0-	-3228	-0-	28	1	14	2	N	240
10	3379 X	36	-0-	-3343	-0-	26	1	10	2	N	240
11	3270 X	50	-0-	-3220	-0-	42	1	8	2	N	240
12	3379 X	24	-0-	-3355	-0-	16	1	8	2	N	240
01	3379 X	28	-0-	-3351	-0-	6	1	7	2	N	254
						15	9				
02	56 X	32	-0-	-24	-0-	16	1	2	2	N	267
						14	9				

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 246377		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515		
COURSON PARNELL 405		WELL #: 2H									
09	1770 X	1735	-0-	-35	-0-	94	1	1629	2	N	38
						12	9				
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	97	1	1662	2	N	60
						24	9				
11	1710 X	1698	-0-	-12	-0-	94	1	1591	2	N	72
						13	9				
12	1798 X	1731	-0-	-67	-0-	97	1	1610	2	N	94
						24	9				
01	1798 X	1686	-0-	-112	-0-	87	1	1589	2	N	103
						10	9				
02	1624 X	1565	-0-	-59	-0-	87	1	1465	2	N	115
						13	9				

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 228325		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660		
SCHROEDER		WELL #: 2473									
09	270 X	127	-0-	-143	-0-	60	1	37	2	N	112
						30	9				
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	62	1	233	2	N	130
						20	9				
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	N	132
						2	9				
12	773 X	773	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	N	137
						6	9				
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	2	N	137
02	672 X	646	-0-	-26	-0-	56	1	590	2	N	137

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2542 X	1828	-0-	-714	-0-	18 1	1809 2	N	1			148
*08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	1 9	3285 2	N	2			150
*09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2 9	2245 2	N	-0-			150
*10	1953 X	558	-0-	-1395	-0-	22 1		N	-0-			150
*11	1830 X	1068	-0-	-762	-0-	558 2		N	-0-			150
*12	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	1068 2	9 9	N	8			158
*01	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2570 2	11 9	N	10			168
*02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2240 2	6 9	N	5			173

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

*07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	18 1	1516 2	N	35			145
*08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	39 9	1854 2	N	-0-			145
*09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	22 1	1234 2	N	10			155
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-			155
*11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	11 9		N	-0-			155
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			155
*01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	2289 2	1200 2	N	-0-			155
*02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	852 2	1628 2	N	143			298

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

*07	186 X	161	-0-	-25	-0-	18 1	136 2	N	6			250
*08	203 X	203	-0-	-0-	-0-	7 9	179 2	N	-0-			250
*09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	24 1		N	-0-			250
*10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			250
*11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			250
*12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			250
*01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	151 2	13 9	N	12			262
*02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			262

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

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

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

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

DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1050	N	944	-0-	-106	B	-0-	19	1	925	3	N	-0-		136
10	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1020	3	N	-0-		136
11	1020	N	946	-0-	-74	B	-0-	19	1	910	3	N	15		151
								17	9						
12	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	18	1	947	3	N	-0-		151
01	1054	N	904	-0-	-150	B	-0-	28	1	876	3	N	-0-		151
*02	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	19	1	929	3	N	20		171
								22	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COURSON PARNELL		WELL #: 6474		RRCID -> 267036		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8783 - 8789					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14	N	9	-0-	-5	B	-0-	2	1	7	2	N	-0-		14
10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5	2	N	-0-		14
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3	2	N	-0-		14
12	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-		14
01	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-		14
*02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5	2	N	-0-		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DUTCHER (ST. LOUIS)		26801 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1A		RRCID -> 161294		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9594 - 9896			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH)		26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026		PERF. 11128 - 11734			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-		-0-	301	2			N	-0-		27
10	310	N	304	-0-	-6		-0-	304	2			N	-0-		27
11	300	N	298	-0-	-2		-0-	298	2			N	-0-		27
12	316	N	316	-0-	-0-		-0-	316	2			N	-0-		27
01	338	N	338	-0-	-0-		-0-	338	2			N	-0-		27
*02	396	N	396	-0-	-0-		-0-	296	2	100	9	N	91		118

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
LOHBERGER		WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 15050		PERF. 13445 - 13709					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
LOHBERGER		WELL #:		4	RRCID ->	207087	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	15195	PERF.	11861	-	11924	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015 - P/A 07/06/15															

ROBERTS 14		WELL #:		1	RRCID ->	211366	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11820	-	12444	
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	317	1	254	2	N	21	182	1	72
							23	9							
*04	450	N	144	-0-	-306	-0-	17	1	126	2	N	1			73
							1	9							
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	4			77
							4	9							
*06	DLQ	G-10	249	-0-	249	249	3	1	205	2	N	37			114
							41	9							
*07	DLQ	G-10	265	-0-	265	514	6	1	248	2	N	10			124
							11	9							
*08	DLQ	G-10	178	-0-	178	692	2	1	156	2	N	18			142
							20	9							
*09	DLQ	G-10	231	-0-	231	923	3	1	213	2	N	14			156
							15	9							
*10	DLQ	G-10	208	-0-	208	1131	2	1	189	2	N	15			171
							17	9							
*11	DLQ	G-10	215	-0-	215	1346	3	1	204	2	N	7			178
							8	9							
*12	T. A.		369	-0-	369	1715	174	1	195	2	N	-0-			178
*01	2357	X	642	-0-	-1715	-0-	319	1	277	2	N	42			220
							46	9							
*02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	285	1	222	2	N	8			228
							9	9							

LOHBERGER 25		WELL #:		3	RRCID ->	214987	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	13602	PERF.	11590	-	13490	
09	DLQ	G-10	651	-0-	651	2584	8	1	643	2	N	-0-			153
10	DLQ	G-10	614	-0-	614	3198	8	1	606	2	N	-0-			153
11	DLQ	G-10	394	-0-	394	3592	5	1	389	2	N	-0-			153
12	3100	N	456	-0-	-2644	948	6	1	450	2	N	-0-			153
01	1380	N	432	-0-	-948	-0-	6	1	426	2	N	-0-			153
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	2	N	-0-			153

ROBERTS 14		WELL #:		2D	RRCID ->	222421	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4780	-	5252	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE 60		WELL #:		4D	RRCID ->	222422	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4358	-	4880	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LOHBERGER 25		WELL #:		4D	RRCID ->	222433	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	4568 - 5192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZYBACH 14		WELL #:		3	RRCID ->	225450	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11178 - 13332	
09	DLQ	G-10	376	-0-	376	785	6	1	370	2	N	-0-	124
10	DLQ	G-10	840	-0-	840	1625	11	1	829	2	N	-0-	124
11	DLQ	G-10	935	-0-	935	2560	12	1	923	2	N	-0-	124
12		T. A.	1092	-0-	1092	3652	184	1	908	2	N	-0-	124
01		4669 X	1017	-0-	-3652	-0-	322	1	695	2	N	-0-	124
*02		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	293	1	728	2	N	1	125
							1	9					

DUKES 7		WELL #:		4	RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11538 - 14000	
09	DLQ	G-10	877	-0-	877	3850	14	1	851	2	N	11	165
							12	9					
10	DLQ	G-10	880	-0-	880	4730	11	1	852	2	N	15	180
							17	9					
11	DLQ	G-10	822	-0-	822	5552	19	1	789	2	N	13	193
							14	9					
12		3100 N	1084	-0-	-2016	3536	268	1	801	2	N	14	207
							15	9					
01		3100 N	1285	-0-	-1815	1721	479	1	786	2	N	18	45
							20	9				180	1
*02		2800 N	1184	-0-	-1616	105	433	1	740	2	N	10	55
							11	9					

ZYBACH 14		WELL #:		4	RRCID ->	247642	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11524 - 14024	
09	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	5040	15	1	1121	2	N	10	215
							11	9					
10	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	6216	14	1	1123	2	N	35	250
							39	9					
11	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	7362	15	1	1099	2	N	29	279
							32	9					
12		3100 N	1409	-0-	-1691	5671	272	1	1125	2	N	11	290
							12	9					
01		3100 N	1658	-0-	-1442	4229	491	1	1144	2	N	21	311
							23	9					
*02		2800 N	1400	-0-	-1400	2829	436	1	935	2	N	26	337
							29	9					

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		1023	RRCID ->	101377	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	14873	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	17	7	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
PURYEAR		WELL #:		3	RRCID ->	112754	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11744 - 11998				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZYBACH		WELL #:		3026	RRCID ->	214013	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	13555	PERF.11604 - 13440	
09	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	8 1	1103 2	Y	6	17 7	11	
10	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	8 1	1105 2	Y	18		29	
11	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	20 9	1048 2	Y	14	31 1	12	
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	8 1	1004 2	Y	23	22 1	1 8	12
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	25 9	1060 2	Y	28	26 1	1 8	13
02	1008 N	957	-0-	-51	-0-	8 1	936 2	Y	13	20 1	1 8	5
						31 9						
						7 1						
						14 9						

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8005 - 8014
09	2880	2074	-0-	-806	-0-	72 1	2002 3	N	-0-	5 5	150
10	2976	1976	-0-	-1000	-0-	65 1	1894 3	N	10	147 1	13
11	2460 #	1940	-0-	-520	-0-	6 4	11 9				
12	2418 #	1455	-0-	-963	-0-	36 1	1904 3	N	-0-		13
01	2263 #	778	-0-	-1485	-0-	30 1	1425 3	N	-0-		13
02	1820 N	1537	-0-	-283	-0-	18 1	719 3	N	5		18
						35 4	6 9				
						30 1	1507 3	N	-0-		18

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8140 - 8196
09	1080 X	992	-0-	-88	-0-	992 3		N	-0-		39
10	1116 X	977	-0-	-139	-0-	976 3	1 9	N	1		40
11	1020 X	917	-0-	-103	-0-	917 3		N	-0-		40
12	1054 X	965	-0-	-89	-0-	965 3		N	-0-		40
01	1054 X	957	-0-	-97	-0-	957 3		N	-0-		40
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	NO RPT		40

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SHRADER, W. PAUL		027200									
SHRADER, W. PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	157016	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 6956 - 8096
09	1020 N	955	-0-	-65	-0-	25 1	930 3	N	-0-		116
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	52 1	975 3	N	22		138
11	1080 N	948	-0-	-132	-0-	24 9	923 3	N	-0-		138
12	992 N	924	-0-	-68	-0-	25 1	897 3	N	-0-		138
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	27 1	897 3	N	-0-		138
02	896 N	888	-0-	-8	-0-	22 1	946 3	N	17		155
						19 9					
						26 1	862 3	N	-0-		155



ELLIS RANCH (ATOKA)												CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												CNTY: OCHILTREE						
KUNKEL, DANIEL E.												CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 2												CNTY: OCHILTREE						
RRCID -> 183350												CNTY: OCHILTREE						
COMPL. DATE 11/09/2000												CNTY: OCHILTREE						
TOTAL DEPTH 9454												CNTY: OCHILTREE						
PERF. 8352												CNTY: OCHILTREE						
- 8366												CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY												CNTY: OCHILTREE						
BRILLHART, SAM												CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 1												CNTY: OCHILTREE						
RRCID -> 245028												CNTY: OCHILTREE						
COMPL. DATE 11/01/2008												CNTY: OCHILTREE						
TOTAL DEPTH 8540												CNTY: OCHILTREE						
PERF. 8144												CNTY: OCHILTREE						
- 8336												CNTY: OCHILTREE						
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	68	1	2402	3		N	-0-					78
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	70	1	2466	3		N	-0-					78
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	3		N	-0-					78
12	3100	N	3101	-0-	1	1	68	1	3033	3		N	-0-					78
01	1275	N	1274	-0-	-1	-0-	35	1	1035	3		N	185	185	1			78
*02	2800	N	3194	-0-	394	394	204	9	3135	3		N	-0-					78
ROOTS E												CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 6												CNTY: OCHILTREE						
RRCID -> 249893												CNTY: OCHILTREE						
COMPL. DATE 04/13/2009												CNTY: OCHILTREE						
TOTAL DEPTH 8210												CNTY: OCHILTREE						
PERF. 8111												CNTY: OCHILTREE						
- 8176												CNTY: OCHILTREE						
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3				N	-0-					-0-
10	1054	N	506	-0-	-548	-0-	506	3				N	-0-					-0-
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	22	1	632	3		N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	23	1	824	3		N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1120	3		N	-0-					-0-
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	12	1	724	3		N	-0-					-0-
ELLIS RANCH (CHESTER)												CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY												CNTY: OCHILTREE						
CONLEY												CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 1												CNTY: OCHILTREE						
RRCID -> 151936												CNTY: OCHILTREE						
COMPL. DATE N/A												CNTY: OCHILTREE						
TOTAL DEPTH 9540												CNTY: OCHILTREE						
PERF. 7200												CNTY: OCHILTREE						
- 9520												CNTY: OCHILTREE						
09	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1280	2	28	9		N	25					189
10	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1206	2	6	9		N	5					194
11	1380	#	1159	-0-	-221	-0-	1157	2	2	9		N	2					196
12	1426	#	310	-0-	-1116	-0-	310	1				N	-0-					196
01	1426	#	310	-0-	-1116	-0-	310	1				N	-0-					196
*02	1232	#	280	-0-	-952	-0-	280	1				N	-0-					196
ELLIS RANCH (CLEVELAND)												CNTY: OCHILTREE						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC												CNTY: OCHILTREE						
RICHARDSON -A-												CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 2												CNTY: OCHILTREE						
RRCID -> 115267												CNTY: OCHILTREE						
COMPL. DATE 01/31/1985												CNTY: OCHILTREE						
TOTAL DEPTH 7385												CNTY: OCHILTREE						
PERF. 6868												CNTY: OCHILTREE						
- 6889												CNTY: OCHILTREE						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GARDNER -B-												CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 3												CNTY: OCHILTREE						
RRCID -> 116993												CNTY: OCHILTREE						
COMPL. DATE 05/09/1985												CNTY: OCHILTREE						
TOTAL DEPTH 7480												CNTY: OCHILTREE						
PERF. 6821												CNTY: OCHILTREE						
- 6873												CNTY: OCHILTREE						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.//		28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.//		173783											
RICHARDSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120295	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6786 - 6850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LINA -AH-		WELL #:		1 C	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6932 - 7000	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH				1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6923 - 6968	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GHEEN, PEGGY L.				302575		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7002 - 7032	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HARDY SWD		WELL #:		3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 - 4000	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ELLIS CARL -E-		WELL #:		2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947	
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	112	1	3705	3	N	5		160
10	3875 X	3820	-0-	-55	-0-	136	1	3672	3	N	11		171
11	3090 X	2831	-0-	-259	-0-	72	1	2758	3	N	1	162	10
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	116	1	3752	3	N	10		20
01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	3	N	10		30
*02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	101	1	3339	3	N	-0-		30

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 3571	RRCID -> 140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PSHIGODA -O-				WELL #:	1	RRCID -> 142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065			
09	2160	N	2010	-0-	-150	-0-	60	1	1928	2	N	20	177	1	40
							22	9							
10	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	62	1	1960	2	N	17			57
							19	9							
11	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	60	1	1862	2	N	20			77
							22	9							
12	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	62	1	1841	2	N	20			97
							22	9							
01	2046	N	1426	-0-	-620	-0-	58	1	1356	2	N	11			108
							12	9							
*02	1820	N	1158	-0-	-662	-0-	56	1	1079	2	N	21	2	8	127
							23	9							

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		OIL DEVELOPMENT COMPANY		259784	WELL #:	2737	RRCID -> 115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256		
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			32
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3			35
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-			35
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			35
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			35
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			35

ELLIS RANCH (DES MOINES)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		28506 304	ASSOCIATED	49B	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
DODSON "A"				040798											
				WELL #:	2	RRCID -> 169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6672 - 6876			
09	2730	#	2029	-0-	-701	-0-	43	1	1986	3	N	-0-			129
10	2821	#	2239	-0-	-582	-0-	64	1	2147	3	N	25	141	1	13
							28	9							
11	2550	#	2330	-0-	-220	-0-	55	1	2275	3	N	-0-			13
12	2270	R	2270	-0-	-0-	-0-	76	1	1822	3	N	-0-			13
							372	4							
*01	2995	R	2995	-0-	-0-	-0-	27	1	2968	3	N	-0-			13
*02	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	42	1	3056	3	N	-0-			13

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		28506 320	NON-ASSOCIATED	WALL	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
				825420											
				WELL #:	1842	RRCID -> 211894	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	5640 - 5662			
09	5250	X	4972	-0-	-278	-0-	45	1	4927	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5390	-0-	-35	-0-	45	1	5345	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4974	-0-	-396	-0-	45	1	4929	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	45	1	5253	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	3723	-0-	-1826	-0-	45	1	3678	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4630	-0-	-242	-0-	45	1	4585	2	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (DOUGLAS)																
//CONT.// 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS)																
28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																
HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232																
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	21	1	1411	3	N	-0-					34
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	52	1	1846	3	N	-0-					34
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	3	N	10					44
						11	9									
12	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	34	1	1417	3	N	3					47
						28	4		3	9						
01	1891 N	1108	-0-	-783	-0-	20	1	1088	3	N	-0-					47
02	1624 N	1311	-0-	-313	-0-	26	1	1285	3	N	-0-					47

COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922																
09	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2038	3	114	9	N	104					129
10	1891 N	764	-0-	-1127	-0-	741	3	23	9	N	21	140	1			10
11	2010 N	1151	-0-	-859	-0-	1151	3			N	-0-					10
12	2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	3			N	-0-					10
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1682	3	41	9	N	37					47
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					47

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176																
09	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	205	1	15264	3	N	17	17	5			171
						19	9									
10	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	212	1	15523	3	N	5					176
						6	9									
11	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	205	1	13667	3	N	7	171	1			12
						8	9									
*12	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	209	1	14209	3	N	6					18
						7	9									
*01	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	185	1	13587	3	N	-0-					18
*02	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	199	1	12673	3	N	2					20
						2	9									

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
JINES, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9053 - 9075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1140 N	992	-0-	-148	-0-	977 3	15 9		N	14			39
10		1054 N	976	-0-	-78	-0-	962 3	14 9		N	13			52
11		990 N	953	-0-	-37	-0-	940 3	13 9		N	12			64
12		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	999 3	20 9		N	18			82
01		961 N	508	-0-	-453	-0-	498 3	10 9		N	9			91
*02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1091 3	17 9		N	15			106

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MCLAIN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	021995	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	8855 - 9030	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON -C-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	9384 - 9444	
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERNDON -JH-				WELL #:	1	RRCID ->	021991	COMPL. DATE	06/21/1961	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	8930 - 8970	
09		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	40 1	3281 2		N	25			210
							28 9							
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	42 1	3139 2		N	15	181 1		44
							17 9							
11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	42 1	2797 2		N	18			62
							20 9							
12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	40 1	2991 2		N	2			64
							2 9							
01		1674 X	1266	-0-	-408	-0-	10 1	1249 2		N	6			70
							7 9							
*02		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	42 1	4447 2		N	20			90
							22 9							

LINA -AH-				WELL #:	1	RRCID ->	021992	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8876 - 8918	
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	30 1	104 2		N	-0-			-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	26 1	75 2		N	-0-			-0-
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	8 1	72 2		N	-0-			-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	22 1	57 2		N	-0-			-0-
01		93 N	42	-0-	-51	-0-	6 1	36 2		N	-0-			-0-
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	16 1	48 2		N	-0-			-0-

LINA -BH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021993	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8800 - 8820	
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	60 1	521 2		N	-0-			20
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	62 1	526 2		N	-0-			20
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	56 1	514 2		N	-0-			20
12		589 N	545	-0-	-44	-0-	62 1	483 2		N	-0-			20
01		589 N	296	-0-	-293	-0-	24 1	272 2		N	-0-			20
*02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	54 1	727 2		N	-0-			20

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	60	1	323	2	N	-0-
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	62	1	303	2	N	-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	377	2	N	-0-
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	62	1	302	2	N	-0-
01	372 N	90	-0-	-282	-0-	16	1	74	2	N	-0-
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313		
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070		
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1715	2	15	9	N	50
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	50
11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1831	2	23	9	N	71
12	1798 X	1604	-0-	-194	-0-	1595	2	9	9	N	79
01	2077 X	1344	-0-	-733	-0-	1302	2	42	9	N	117
*02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	N	134
-----											
H & L OPERATING CO., LLC		339787									
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 067110		COMPL. DATE 06/15/1976			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892		
09	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	10	1	1685	2	N	50
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	10	1	1740	2	N	51
11	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	10	1	1667	2	N	51
12	1767 N	1410	-0-	-357	-0-	10	1	1400	2	N	51
01	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	10	1	1698	2	N	56
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	10	1	1562	2	N	56
-----											
MCLAIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074802		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919		
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	N	113
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	10	1	754	2	N	113
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	10	1	586	2	N	113
12	775 N	499	-0-	-276	-0-	10	1	487	2	N	115
01	775 N	487	-0-	-288	-0-	10	1	474	2	N	118
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	10	1	799	2	N	118
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----												
ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)			28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
TREGELLAS, W. T.			WELL #:	1	RRCID ->	022018	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8715 - 9265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		930 N	797	-0-	-133	-0-	43 1	754 3	N	-0-		-0-
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	84 1	899 3	N	-0-		-0-
							7 4					
11		930 N	871	-0-	-59	-0-	46 1	825 3	N	-0-		-0-
12		837 N	478	-0-	-359	-0-	16 1	391 3	N	-0-		-0-
							71 4					
01		992 N	87	-0-	-905	-0-	87 3		N	-0-		-0-
02		812 N	209	-0-	-603	-0-	26 1	183 3	N	-0-		-0-
-----												
REMNANT ENERGY, INC.			701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ELLIS			040798									
			WELL #:	2	RRCID ->	231661	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8398 - 8586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	227	-0-	-43	-0-	227 2		N	-0-		187
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-		187
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		187
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		187
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		187
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	278 2		N	-0-		187
-----												
ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)			28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
SHRADER, PAUL W.			WELL #:	3	RRCID ->	124879	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9072 - 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	8 1	564 3	N	-0-		5
10		620 N	603	-0-	-17	-0-	48 1	552 3	N	3		8
							3 9					
11		570 N	530	-0-	-40	-0-	7 1	523 3	N	-0-		8
12		589 N	484	-0-	-105	-0-	6 1	476 3	N	2		10
							2 9					
01		589 N	469	-0-	-120	-0-	4 1	463 3	N	2		12
							2 9					
02		504 N	492	-0-	-12	-0-	7 1	485 3	N	-0-		12
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
JOHNSON, B. BIVINS			040798									
			WELL #:	1 C	RRCID ->	021985	COMPL. DATE	12/28/1961	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9373 - 9056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
*02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.			182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
HERNDON -D-			040798									
			WELL #:	1489	RRCID ->	148465	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9462 - 9495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5430 X	5271	-0-	-159	-0-	56 1	5215 2	N	-0-		8
10		5611 X	5565	-0-	-46	-0-	62 1	5503 2	N	-0-		8
11		5430 X	5229	-0-	-201	-0-	56 1	5173 2	N	-0-		8
12		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	62 1	5503 2	N	-0-		8
01		4991 X	1122	-0-	-3869	-0-	16 1	1106 2	N	-0-		8
*02		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	46 1	4995 2	N	-0-		8

-----												
ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	290 1	3413 2		N	-0-	152
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	300 1	4473 2		N	25	177
							28 9					
11		4530 X	4320	-0-	-210	-0-	290 1	4001 2		N	26 183 1	20
							29 9					
12		5456 X	4275	-0-	-1181	-0-	310 1	3940 2		N	23	43
							25 9					
01		5456 X	1616	-0-	-3840	-0-	140 1	1425 2		N	46	89
							51 9					
*02		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	270 1	4315 2		N	35	124
							39 9					
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094												
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-	-0-
10		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2			N	-0-	-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	-0-
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			N	-0-	-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-	-0-
*02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-	-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948												
09		7380 X	7279	-0-	-101	-0-	7198 2	81 9		N	74 178 1	223
10		7626 X	7312	-0-	-314	-0-	7216 2	96 9		N	87	310
11		7380 X	6959	-0-	-421	-0-	6952 2	7 9		N	6 175 1	141
12		DLQ G-10	7495	-0-	7495	7495	310 1	7112 3		N	66	207
							73 9					
01		10778 X	3283	-0-	-7495	-0-	300 1	2952 3		N	28	235
							31 9					
*02		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	280 1	8053 3		N	88	323
							97 9					
-----												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581												
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056												
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			N	-0-	114
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-	114
11		1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090 2			N	-0-	114
12		1240 N	203	-0-	-1037	-0-	203 2			N	-0-	114
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-	114
*02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-	114
-----												
ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
APACHE CORPORATION 027200												
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33



OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

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

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1422	2	N	-0-					20
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-					20
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	46	1	1789	2	N	-0-					20
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	62	1	2100	2	N	-0-					20
01	1767 N	836	-0-	-931	-0-	34	1	802	2	N	-0-					20
02	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	54	1	1581	2	N	-0-					20

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	60	1	821	2	N	-0-					180
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-					180
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	58	1	783	2	N	-0-					180
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	62	1	833	2	N	-0-					180
01	899 N	221	-0-	-678	-0-	16	1	205	2	N	-0-					180
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	54	1	793	2	N	-0-					180

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

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

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	30	1	191	2	N	-0-					-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	29	1	179	2	N	-0-					-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	30	1	181	2	N	-0-					-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	31	1	167	2	N	-0-					-0-
01	217 N	92	-0-	-125	-0-	31	1	61	2	N	-0-					-0-
02	196 N	92	-0-	-104	-0-	20	1	72	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	240 N	216	-0-	-24	-0-		30	1	186	2	N	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-		31	1	268	2	N	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-		30	1	212	2	N	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		31	1	199	2	N	-0-
01	310 N	213	-0-	-97	-0-		31	1	182	2	N	-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-		28	1	170	2	N	-0-
-----												
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444												
09	660 N	604	-0-	-56	-0-		29	1	575	2	N	152
10	682 N	665	-0-	-17	-0-		30	1	635	2	N	-0-
11	660 N	610	-0-	-50	-0-		27	1	583	2	N	152
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-		27	1	597	2	N	152
01	651 N	429	-0-	-222	-0-		17	1	412	2	N	152
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-		28	1	556	2	N	152
-----												
EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL												
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-
-----												
RTC RESOURCES, LLP 732297												
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627												
09	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	298	2	1	9	N	208
10	274 R	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	208
11	351 R	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	208
12	271 R	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	208
*01	233 R	233	-0-	-0-	B	-0-	232	2	1	9	N	209
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	209
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
YOWELL 250 WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7
-----												
ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE												
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573												
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422												
09	480 #	399	-0-	-81	B	-14794	399	3			N	-0-
10	496 #	333	-0-	-163	B	-14957	333	3			N	-0-
11	480 #	384	-0-	-96	B	-15053	384	3			N	-0-
12	403 #	376	-0-	-27	B	-15080	376	3			N	-0-
01	403 #	368	-0-	-35	B	-15115	368	3			N	-0-
02	364 #	344	-0-	-20	B	-15135	344	3			N	-0-

ETTER (WOLFCAMP)		//CONT.//		29590 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ATCHESON		WELL #:		2		RRCID -> 116431		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2130 #	2154	-0-	24 B	-60852	2154 3		N	-0-		-0-
10		2232 #	2113	-0-	-119 B	-60971	2113 3		N	-0-		-0-
11		2160 #	2047	-0-	-113 B	-61084	2047 3		N	-0-		-0-
12		2232 #	2139	-0-	-93 B	-61177	2139 3		N	-0-		-0-
01		2232 #	2087	-0-	-145 B	-61322	2087 3		N	-0-		-0-
02		2016 #	1904	-0-	-112 B	-61434	1904 3		N	-0-		-0-
-----												
ANDERSON 406		WELL #:		3		RRCID -> 218710		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273 071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
SHARE, C. M., -A-		WELL #:		1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256		
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016 2	2 9	N	2		126
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048 2	2 9	N	2		128
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1007 2	35 9	N	32		160
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		160
01		1054 N	712	-0-	-342	-0-	712 2		N	-0-		160
*02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-		160
-----												
FARNSWORTH (DES MOINES)				30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
CONLEY -B-		WELL #:		1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)				30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
PAUL		WELL #:		1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518		
09		0 N	120	-0-	120 B	-1358	34 1	86 2	N	-0-		12
10		155 N	275	-0-	120 B	-1238	62 1	202 2	N	10		22
							11 9					
11		180 N	247	-0-	67 B	-1171	60 1	187 2	N	-0-		22
12		124 N	252	-0-	128 B	-1043	62 1	190 2	N	-0-		22
01		279 N	69	-0-	-210 B	-1043	6 1	63 2	N	-0-		22
02		224 N	175	-0-	-49 B	-1043	56 1	119 2	N	-0-		22
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
STUMP, A. F.		WELL #:		1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536		
09		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		30273 213	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
DAVIS BROTHERS				WELL #: 3049	RRCID -> 137334	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6520	- 6530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
*01	14B2 EXT	81	-0-	81 B	81		81	2	N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	81				N	-0-			15
FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)				30273 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200									
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 204042	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 8910	- 8940				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RIFE ENERGY OPERATING, INC.				711370				CNTY: OCHILTREE					
YEARLY				WELL #: 2	RRCID -> 146504	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 7772	- 7780				
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			36
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			36
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			36
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			36
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			36
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-				N	NO RPT			36
FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)				30273 426	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850									
BUZZARD				WELL #: 159	RRCID -> 038145	COMPL. DATE 05/27/1965	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 9004	- 9012				
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			69
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			69
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			69
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			69
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
FARNSWORTH (MORROW UPPER)				30273 568	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
STUMP, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 194878	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 6510	- 7804				
09	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			162
10	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1713	2	N	-0-		162
11	1440 #	1375	-0-	-65	-0-	30	1	1345	2	N	-0-		162
12	1798 #	1348	-0-	-450	-0-	31	1	1317	2	N	-0-		162
01	1798 #	1664	-0-	-134	-0-	31	1	1633	2	N	-0-		162
02	1624 #	1284	-0-	-340	-0-	28	1	1256	2	N	-0-		162

FARNSWORTH (OSWEGO)		30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 250620		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7049 - 7063		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	690 #	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-	19
10	713 #	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-	19
11	720 #	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-	19
12	744 #	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-	19
01	744 #	91	-0-	-653	-0-	91	3			N	-0-	19
02	616 #	2	-0-	-614	-0-	2	3			N	-0-	19

FARNSWORTH (PAZOURECK)		30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 022030		COMPL. DATE 03/12/1959		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8084 - 8202		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUCKHAULTS		WELL #: 3032		RRCID -> 160506		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8031 - 8040		
09	2541 N	706	-0-	-1835	-0-	706	2			N	-0-	-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	-0-
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	-0-

MESSALL		WELL #: 2		RRCID -> 175221		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7930 - 7940		
09	1260 X	910	-0-	-350	-0-	910	2			N	-0-	-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
11	1290 X	523	-0-	-767	-0-	523	2			N	-0-	-0-
12	1333 X	628	-0-	-705	-0-	628	2			N	-0-	-0-
01	1116 X	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-	-0-
02	840 X	415	-0-	-425	-0-	415	2			N	-0-	-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8646 - 8658		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	30 1	960 2	N	25	352
10	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	28 9	994 2	N	-0-	352
11	1110 N	977	-0-	-133	-0-	31 1	924 2	N	21	373
12	1054 N	611	-0-	-443	-0-	23 9	593 2	N	-0-	373
01	1023 N	347	-0-	-676	-0-	18 1	323 2	N	9	382
02	924 N	891	-0-	-33	-0-	14 1	864 2	N	-0-	382
						10 9				
						27 1				

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

09	210 N	190	-0-	-20	-0-	102 1	88 3	Y	-0-	24
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	102 1	85 3	Y	-0-	24
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	102 1	98 3	Y	-0-	24
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	102 1	102 3	Y	-0-	24
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	102 1	88 3	Y	-0-	24
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	102 1	118 3	Y	-0-	24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

09	1200 #	1172	-0-	-28	-0-	60 1	1112 2	N	-0-	39
10	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	62 1	1147 2	N	-0-	39
11	1200 #	1173	-0-	-27	-0-	60 1	1113 2	N	-0-	39
12	1240 #	649	-0-	-591	-0-	48 1	601 2	N	-0-	39
01	1240 #	646	-0-	-594	-0-	62 1	584 2	N	-0-	39
02	1092 #	885	-0-	-207	-0-	56 1	828 2	N	1	40
						1 9				

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

09	1440 X	792	-0-	-648	-0-	30 1	762 2	N	-0-	-0-
10	1395 X	1129	-0-	-266	-0-	60 1	1069 2	N	-0-	-0-
11	1350 X	873	-0-	-477	-0-	44 1	829 2	N	-0-	-0-
12	1364 X	986	-0-	-378	-0-	44 1	942 2	N	-0-	-0-
01	1116 X	956	-0-	-160	-0-	8 1	948 2	N	-0-	-0-
02	1008 X	867	-0-	-141	-0-	56 1	811 2	N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

09	1710 X	895	-0-	-815	-0-	30 1	865 2	N	-0-	58
10	1643 X	608	-0-	-1035	-0-	31 1	577 2	N	-0-	58
11	1500 X	533	-0-	-967	-0-	30 1	503 2	N	-0-	58
12	1426 X	584	-0-	-842	-0-	29 1	555 2	N	-0-	58
01	1364 X	459	-0-	-905	-0-	19 1	440 2	N	-0-	58
02	840 X	214	-0-	-626	-0-	5 1	209 2	N	-0-	58

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		960 N	812	-0-	-148	-0-		36	1	776	2	N	-0-	32
10		992 N	900	-0-	-92	-0-		62	1	838	2	N	-0-	32
11		900 N	857	-0-	-43	-0-		60	1	797	2	N	-0-	32
12		837 N	836	-0-	-1	-0-		12	1	824	2	N	-0-	32
01		899 N	822	-0-	-77	-0-		8	1	814	2	N	-0-	32
02		812 N	771	-0-	-41	-0-		56	1	715	2	N	-0-	32
-----														
HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470														
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		60	1	1832	2	N	-0-	-0-
10		1953 N	1920	-0-	-33	-0-		62	1	1858	2	N	-0-	-0-
11		1920 N	1842	-0-	-78	-0-		60	1	1782	2	N	-0-	-0-
12		1953 N	1820	-0-	-133	-0-		12	1	1808	2	N	-0-	-0-
01		1922 N	1514	-0-	-408	-0-		8	1	1506	2	N	-0-	-0-
*02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		56	1	1824	2	N	-0-	-0-
-----														
STRAND ENERGY, L.C. 824758														
HIGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848														
09		1920 X	1692	-0-	-228	-0-		1692	3			N	-0-	71
10		1984 X	1679	-0-	-305	-0-		1679	3			N	-0-	71
11		1920 X	1656	-0-	-264	-0-		1656	3			N	-0-	71
12		1798 X	1714	-0-	-84	-0-		1714	3			N	-0-	71
01		1736 X	946	-0-	-790	-0-		946	3			N	-0-	71
02		1568 X	1485	-0-	-83	-0-		1485	3			N	-0-	71
-----														
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027														
09		3300 X	2642	-0-	-658	-0-		2641	3	1	9	N	1	7
10		3410 X	3148	-0-	-262	-0-		3138	3	10	9	N	9	16
11		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		3143	3	7	9	N	6	22
12		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-		3925	3	19	9	N	17	39
01		3162 X	1777	-0-	-1385	-0-		1769	3	8	9	N	7	46
02		2940 X	2771	-0-	-169	-0-		2771	3			N	-0-	46
-----														
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107														
09		1440 X	1182	-0-	-258	-0-		1182	3			N	-0-	144
10		2449 X	803	-0-	-1646	-0-		803	3			N	-0-	144
11		2370 X	760	-0-	-1610	-0-		760	3			N	-0-	144
12		2449 X	855	-0-	-1594	-0-		855	3			N	-0-	144
01		1240 X	417	-0-	-823	-0-		417	3			N	-0-	144
02		1092 X	681	-0-	-411	-0-		681	3			N	-0-	144
-----														
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089														
09		4950 X	4761	-0-	-189	-0-		4759	3	2	9	N	2	9
10		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-		6046	3	12	9	N	11	20
11		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-		5325	3	9	9	N	8	28
12		4929 X	4503	-0-	-426	-0-		4480	3	23	9	N	21	49
01		6045 X	2606	-0-	-3439	-0-		2597	3	9	9	N	8	57
02		5460 X	4347	-0-	-1113	-0-		4347	3			N	-0-	57

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758							
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-		1509	3	N	-0-	92
10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-		1465	3	N	-0-	92
11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-		1376	3	N	-0-	92
12	1550 X	1466	-0-	-84	-0-		1466	3	N	-0-	92
01	1550 X	839	-0-	-711	-0-		839	3	N	-0-	92
*02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-		1412	3	N	-0-	92

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
R & A MOORE, INC.				685765							
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-		1127	2	N	-0-	-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173	2	N	-0-	-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1177	-0-	-1	-0-		1177	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-		1136	2	N	-0-	-0-
02	1064 N	1035	-0-	-29	-0-		1035	2	N	-0-	-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ATHENA ENERGY, INC.				036051							
YEARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 - 7421
09	3180 X	3000	-0-	-180	-0-		3000	2	N	-0-	-0-
10	3224 X	3073	-0-	-151	-0-		3073	2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2938	-0-	-122	-0-		2938	2	N	-0-	-0-
12	3100 X	2728	-0-	-372	-0-		2728	2	N	-0-	-0-
01	3100 X	1600	-0-	-1500	-0-		1600	2	N	-0-	-0-
02	2800 X	1894	-0-	-906	-0-		1894	2	N	-0-	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
HAWK		WELL #:		107 C	RRCID ->	127100	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7022 - 7032
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
FRANTZ, C.J.		WELL #:		2	RRCID ->	076099	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7179 - 7191
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)  
ANCHOR OIL COMPANY  
ARCHER

30279 250 ASSOCIATED CAPACITY  
020590  
WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	2	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	-0-			-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	1	1	422	2	N	-0-			-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	2	N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION  
DIAL, ELIZABETH

027200  
WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			25
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	3	2	9	N	2			27
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			27
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	3	3	9	N	3			30
01	1209 N	676	-0-	-533	-0-	674	3	2	9	N	2			32
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT			32

LAUNE

WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

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

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.  
RICHARDSON

028992  
WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

09	270 N	260	-0-	-10	-0-	1	1	259	2	N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	2	N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	1	1	256	2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	2	N	-0-			-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	1	1	248	2	N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.  
SMITH, LEROY

182785  
WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

09	480 N	377	-0-	-103	-0-	50	1	258	2	N	63			78
						69	9							
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	5			83
						6	9							
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	60	1	234	2	N	-0-			83
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	62	1	312	2	N	-0-			83
01	465 N	256	-0-	-209	-0-	62	1	194	2	N	-0-			83
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	2	N	-0-			83

LEE MAY

WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			27
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			27
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			27
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	N	-0-			27
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-			27

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
GRAVES OPERATING, LLC				325799								
ERICKSON				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6766 - 6792
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2		N	-0-		77
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		77
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2		N	-0-		77
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-		77
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		77
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		77
-----												
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6860 - 6878
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	N	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-	-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-	-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 6834
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
BUZZARD				WELL #:	1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 - 6952
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	N	-0-	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1	1
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	1
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	2
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	258	2	21	9	N	19	21
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	21
-----												
JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	054007	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6902 - 6946
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
-----												
DODD				WELL #:	1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6891 - 6911
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2			52
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			52
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			52
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5			57

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340			
09	810 N	625	-0-	-185	-0-	-0-	44	1	581	2	N	-0-			119
10	806 N	465	-0-	-341	-0-	-0-	62	1	394	2	N	8			127
							9	9							
11	720 N	318	-0-	-402	-0-	-0-	34	1	272	2	N	11			138
							12	9							
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	N	22			160
							24	9							
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	577	2	N	5			165
							6	9							
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	11			176
							12	9							

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
CONLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

CONLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67

JONES ENERGY, LLC				441132		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BARNES, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	138752	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8395 - 8512			
09	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2			N	-0-			53
10	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2			N	-0-			53
11	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2			N	-0-			53
12	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-			53
01	1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2			N	-0-			53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			53

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.//													30279 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY													562560								
BOMHOFF "D"													WELL #: 161	RRCID -> 213507	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 8030	- 8040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE								
09	4144 X	4144	-0-	-0-	B	-0-	30 1	4091 2		N	21	176 1		47							
							23 9														
10	3751 X	2414	-0-	-1337	B	-0-	27 1	2375 2		N	11			58							
							12 9														
11	4229 X	4229	-0-	-0-	B	-0-	30 1	4175 2		N	22			80							
							24 9														
12	4278 X	3958	-0-	-320	B	-0-	28 1	3900 2		N	27			107							
							30 9														
01	4278 X	1891	-0-	-2387	B	-0-	13 1	1866 2		N	11			118							
							12 9														
02	3948 X	3070	-0-	-878	B	-0-	23 1	3030 2		N	15			133							
							17 9														
SMITH "19"													WELL #: 1	RRCID -> 244574	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7946	- 8052			
09	1749 X	1749	-0-	-0-	B	-0-	29 1	1720 2		N	-0-			27							
							31 1	1782 2		N	13			40							
							14 9														
11	1613 X	1613	-0-	-0-	B	-0-	29 1	1584 2		N	-0-			40							
							22 1	924 2		N	-0-			40							
12	1798 X	946	-0-	-852	B	-0-	9 1	429 2		N	-0-			40							
							27 1	1449 2		N	7			47							
							8 9														
REMNANT ENERGY, INC.													701555								
KELLY													WELL #: 1	RRCID -> 123745	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 8492	- 8502			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-							
FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)													30293 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
BURK ROYALTY CO., LTD.													108799								
NEUFELD, L.H.													WELL #: 1	RRCID -> 179417	COMPL. DATE 12/11/1962	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6695	- 6724			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3			86							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5			91							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1			92							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1			93							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			93							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3			96							
4P ENERGY TEXAS, LLC													953803								
CONNER													WELL #: 13	RRCID -> 185343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8360	PERF. 6534	- 6577		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			11							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			11							
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			11							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			11							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			11							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			11							

-----												
FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08	558 N	28	-0-	-530	-0-	28	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000										
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7121 - 7133		
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2		N	-0-		20
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		N	-0-		20
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		20
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		20
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		20
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2		N	-0-		20
-----												
FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
GRUVER		WELL #: 1		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6870 - 6893		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
-----												
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6858 - 6880		
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-		-0-
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-		-0-
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		N	-0-		-0-
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		N	-0-		-0-
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-		-0-
*02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-		-0-
-----												
ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7259 - 7302		
09	1080 N	867	-0-	-213	-0-	867	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2		N	-0-		-0-
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	2		N	-0-		-0-
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2		N	-0-		-0-
01	992 N	555	-0-	-437	-0-	555	2		N	-0-		-0-
*02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-		-0-
-----												
ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7292 - 7298		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581																	
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
10		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4352	-0-	4352	4352	4352	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3749	-0-	3749	8101	3749	2			N	-0-					-0-
*02		11971 X	3870	-0-	-8101	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
-----																	
GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335																	
09		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
-----																	
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296																	
09		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
-----																	
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903																	
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273																	
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION 027200																	
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
-----																	
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581																	
WILSON, BERTHA E. UNIT WELL #: 107 RRCID -> 211341 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.// 30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
COFFEE		WELL #: 1018		RRCID -> 229589		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FELDMAN (DOUGLAS)		30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		027200									
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057			
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	493	-0-	-127	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-	-0-	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	
JONES ESTATE											
		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407			
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-	40	
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	N	-0-	40	
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3	N	-0-	40	
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3	N	-0-	40	
01	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-	40	
*02	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-	40	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 1		RRCID -> 038825		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293			
09	2280 N	1934	-0-	-346	-0-	38	1	N	-0-	88	
10	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	59	1	N	2	80 1	
						2	9				
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	10	
12	1984 N	1672	-0-	-312	-0-	30	1	N	-0-	10	
*01	1891 N	739	-0-	-1152	-0-	8	1	N	-0-	10	
02	1708 N	1631	-0-	-77	-0-	29	1	N	-0-	10	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	19	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	19	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	19	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	19	
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3	N	-0-	19	
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136	3	N	-0-	19	
MCQUIDDY -F-											
		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329			
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1457	3	N	-0-	164	
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3	N	-0-	164	
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1255	3	
12	1519 N	1200	-0-	-319	-0-	47	1	N	1153	3	
01	1457 N	650	-0-	-807	-0-	47	1	N	603	3	
*02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	42	1	N	1256	3	



FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-		57
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-		57
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-		57
12	2170 N	1729	-0-	-441	-0-	1729	3		N	-0-		57
01	2387 N	1306	-0-	-1081	-0-	1306	3		N	-0-		57
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-		57
-----												
MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310			
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-		12
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-		12
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-		12
12	2170 N	1666	-0-	-504	-0-	1666	3		N	-0-		12
01	1860 N	963	-0-	-897	-0-	963	3		N	-0-		12
*02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-		12
-----												
MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334			
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-		-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-		-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-		-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-		-0-
01	837 N	466	-0-	-371	-0-	466	3		N	-0-		-0-
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-		-0-
-----												
MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270			
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-		-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-		-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3359	-0-	259	-0-	3359	3		N	-0-		-0-
01	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	1194	3		N	-0-		-0-
02	1792 N	432	-0-	-1360	-0-	432	3		N	-0-		-0-
-----												
MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258			
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-		135
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-		135
11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	45	1	2601	3	N	-0-	135
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	47	1	2359	3	N	-0-	135
01	2108 N	995	-0-	-1113	-0-	47	1	948	3	N	-0-	135
*02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	42	1	2613	3	N	-0-	135
-----												
JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350			
09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	390	1	2195	3	N	-0-	160
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	403	1	2109	3	N	-0-	160
11	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	390	1	1710	3	N	-0-	160
12	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	403	1	964	3	N	-0-	160
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	403	1	1077	3	N	-0-	160
*02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	364	1	2123	3	N	-0-	160

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
JONES U		WELL #:		2	RRCID ->	169632	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 7326 - 7344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCQUIDDY D		WELL #:		2	RRCID ->	182750	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12408	PERF. 7276 - 7288		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	1047	-0-	1047	1047	1047	3		N	-0-			27
-----													
MCQUIDDY H		WELL #:		5	RRCID ->	211391	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7322 - 7352		
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3		N	-0-			87
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			87
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			87
12	496 N	245	-0-	-251	-0-	245	3		N	-0-			87
01	496 N	137	-0-	-359	-0-	137	3		N	-0-			87
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			87
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	047205	COMPL. DATE	11/01/1969	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7316 - 7334		
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	34 2	N	-0-			15
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43 2	N	-0-			15
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	50	1	50 2	N	-0-			15
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	60	1	77 2	N	-0-			15
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	36	1	37 2	N	-0-			15
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	54	1	60 2	N	-0-			15
-----													
J-BREX COMPANY		WELL #:		109 U	RRCID ->	042438	COMPL. DATE	05/06/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7468 - 7489		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TEXFEL		WELL #:		209	RRCID ->	174274	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7454 - 7490		
09	2310 X	1997	-0-	-313	-0-	1997	2		N	-0-			48
10	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			48
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			48
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			48
01	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			48
02	2128 N	2100	-0-	-28	-0-	2100	2		N	-0-			48

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513										
TEXFEL		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			25
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-			25
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	498 2	N	-0-			25
12		527 N	495	-0-	-32	-0-	495 2	N	-0-			25
01		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2	N	-0-			25
02		476 N	418	-0-	-58	-0-	418 2	N	-0-			25
-----												
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7350 - 7881		
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			172
10		558 N	476	-0-	-82	-0-	476 2	N	-0-			172
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			172
12		527 N	166	-0-	-361	-0-	166 2	N	-0-			172
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			172
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-		N	NO RPT			172
-----												
JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7193 - 7391		
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-			24
10		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 2	N	-0-			24
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-			24
12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-			24
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-			24
02		1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-		N	NO RPT			24
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
JONES ESTATE		WELL #: 1022		RRCID -> 100161		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7391 - 7869		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
HUMPHREYS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7044 - 7076		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
MARGE		WELL #: 1		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 11348 - 11357		
09		990 N	664	-0-	-326	-0-	54 1	610 2	N	-0-		-0-
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	27 1	464 2	N	-0-		-0-
11		360 N	167	-0-	-193	-0-	167 2		N	-0-		-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
DANIELS				WELL #:	2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11430 - 11460			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOCKHART				WELL #:	1	RRCID ->	079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	11808	PERF.11432 - 11484			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
WILSON ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
DETRIXHE				WELL #:	152	RRCID ->	211472	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11278 - 11372			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FELDMAN (MORROW LOWER A&B)				30526 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
CABE, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	084757	COMPL. DATE	08/25/1979	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11540 - 11620			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
-----															
FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION				027200											
RIO BRAVO				WELL #:	1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
FELDMAN (TONKAWA)			30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION			027200										
HODGSON, MARGARET			WELL #: 1		RRCID -> 022062		COMPL. DATE 11/06/1958		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7598 - 7655		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	540 #	525	-0-	-15	-0-	525 3			N	-0-			104
10	527 #	410	-0-	-117	-0-	410 3			N	-0-			104
11	510 #	507	-0-	-3	-0-	507 3			N	-0-			104
12	558 #	494	-0-	-64	-0-	494 3			N	-0-			104
01	558 #	394	-0-	-164	-0-	394 3			N	-0-			104
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-				N	NO RPT			104
-----													
HODGSON, MARGARET -B-			WELL #: 1		RRCID -> 022063		COMPL. DATE 06/11/1960		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6708 - 7522		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
-----													
WAINSCOTT-MCCLURE			WELL #: 1 L		RRCID -> 159056		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830		PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DETRIXHE			WELL #: 1		RRCID -> 163966		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7694 - 7740		
09	780 #	338	-0-	-442	-0-	338 2			N	-0-			167
10	775 #	237	-0-	-538	-0-	231 2	6 9		N	5			172
11	600 #	312	-0-	-288	-0-	308 2	4 9		N	4			176
12	434 #	198	-0-	-236	-0-	191 2	7 9		N	6			182
01	341 #	276	-0-	-65	-0-	263 2	13 9		N	12	181 1		13
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			13
-----													
FELDMAN, D.D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7535 - 7625		
09	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1054 3	24 9		N	22			74
10	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1078 3	22 9		N	20			94
11	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1068 3	40 9		N	36			130
12	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1072 3	29 9		N	26			156
01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	904 3	12 9		N	11			167
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT			167
-----													
FEE 37			WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 7734 - 7766		
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			149
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			149
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			149
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
-----													
D. D. FELDMAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737		PERF. 7546 - 7578		
09	3888 R	3888	-0-	-0-	-0-	3877 3	11 9		N	10			150
10	3965 R	3965	-0-	-0-	-0-	3955 3	10 9		N	9			159
11	3754 R	3754	-0-	-0-	-0-	3731 3	23 9		N	21			180
12	3950 R	3950	-0-	-0-	-0-	3918 3	32 9		N	29	182 1		27
01	3561 R	3561	-0-	-0-	-0-	3554 3	7 9		N	6			33
02	2548 #	NO RPT	-0-	-2548	-0-				N	NO RPT			33

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11		330 #	204	-0-	-126	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
*02		308 #	-0-	-0-	-308	-0-				N	181			181

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

*10		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*11		330 #	169	-0-	-161	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*12		341 #	11	-0-	-330	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
*02		177 R	177	-0-	-0-	-0-	14	2	163	9	N	148		148

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

JONES ENERGY, LLC 441132  
 MCQUIDDY 17 WELL #: 5HT RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640

09		720 #	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			627
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			627
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			627
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			627
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			627
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			627

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2016 - PLUGGED 10/15/16

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

*09		9827 R	9827	-0-	-0-	-0-	8514	2	1313	9	N	1194	1158	1	727
*10		14990 R	14990	-0-	-0-	-0-	13886	2	1104	9	N	1004	977	1	754
*11		8840 R	8840	-0-	-0-	-0-	8119	2	721	9	N	655	787	1	622
*12		11543 R	11543	-0-	-0-	-0-	10533	2	1010	9	N	918	771	1	769
*01		13301 R	13301	-0-	-0-	-0-	628	1	11900	2	N	703	782	1	690
							773	9							
*02		756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			690

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #: 3H		RRCID -> 281888	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 7743	PERF. 8167	- 12362			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	0	67	-0-	67	27991	3 1	64 2	N	-0-			253	
04	0	-0-	-0-	-0-	27991			N	-0-			253	
05	0	313	-0-	313	28304	3 1	58 2	N	229			482	
06	0	2519	-0-	2519	30823	252 9	90 1	N	466	577 1		371	
07	0	3414	-0-	3414	34237	1 5	1915 2	N	663	776 1		258	
08	0	3442	-0-	3442	37679	121 1	2564 2	N	625	588 1		295	
09	0	3413	-0-	3413	41092	729 9	124 1	N	626	589 1		332	
10	0	3748	-0-	3748	44840	123 1	2601 2	N	656	583 1		405	
11	0	3757	-0-	3757	48597	688 9	137 1	N	653	784 1		274	
12	0	4025	-0-	4025	52622	718 9	146 1	N	723	775 1		222	
01	0	3855	-0-	3855	56477	141 1	2998 2	N	651	586 1		287	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	56477	716 9		N	NO RPT			287	
UNIT PETROLEUM COMPANY													
HUMPHREYS, L. H.													
				877099		WELL #: 1		RRCID -> 170527		COMPL. DATE 12/06/1987		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757	
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			6	
10	93 #	3	-0-	-90	-0-	3 1		N	-0-			6	
11	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 1		N	-0-			6	
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			6	
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			6	
*02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 1		N	-0-			6	
UPLAND RESOURCES LLC													
WILSON, RAY													
				878931		WELL #: 1		RRCID -> 022070		COMPL. DATE 07/10/1957		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657	
09	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			67	
10	1178 #	872	-0-	-306	-0-	872 2		N	-0-			67	
11	1140 #	432	-0-	-708	-0-	432 2		N	-0-			67	
12	1178 #	491	-0-	-687	-0-	491 2		N	-0-			67	
01	1178 #	56	-0-	-1122	-0-	56 2		N	-0-			67	
*02	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-			67	
4P ENERGY TEXAS, LLC													
HODGSON 24													
				953803		WELL #: 1		RRCID -> 171537		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	120	-0-	120	391	120	2			N	-0-				133
04	0	200	-0-	200	591	200	2			N	-0-				133
05	0	216	-0-	216	807	216	2			N	-0-				133
06	0	180	-0-	180	987	180	2			N	-0-				133
07	0	150	-0-	150	1137	150	2			N	-0-				133
08	0	149	-0-	149	1286	149	2			N	-0-				133
09	0	141	-0-	141	1427	141	2			N	-0-				133
10	0	101	-0-	101	1528	90	2	11	9	N	10				143
11	0	136	-0-	136	1664	136	2			N	-0-				143
12	0	128	-0-	128	1792	128	2			N	-0-				143
01	0	99	-0-	99	1891	99	2			N	-0-				143
02	0	117	-0-	117	2008	117	2			N	-0-				143

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	N	2				107
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	N	5				112
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6				118
12	713 N	631	-0-	-82	-0-	623	3	8	9	N	7				125
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	490	3	1	9	N	1				126
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	546	3	4	9	N	4				130

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-				64
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-				64
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-				64
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-				64
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-				64
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-				64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	810 N	638	-0-	-172	-0-	638	3			N	-0-				-0-
10	992 N	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-				-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	3	N	-0-				-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	3	N	-0-				-0-
01	837 N	429	-0-	-408	-0-	21	1	408	3	N	-0-				-0-
02	952 N	428	-0-	-524	-0-	15	1	413	3	N	-0-				-0-



FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 J-BREX COMPANY 427513  
 TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

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

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		27
10	1240 N	634	-0-	-606	-0-	634	2	N	-0-		27
11	990 N	535	-0-	-455	-0-	535	2	N	-0-		27
12	1271 N	392	-0-	-879	-0-	392	2	N	-0-		27
01	620 N	358	-0-	-262	-0-	358	2	N	-0-		27
02	504 N	308	-0-	-196	-0-	308	2	N	-0-		27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	Y	-0-		279
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	Y	-0-		279
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	Y	-0-		279
12	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2	Y	-0-		279
01	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	1866	2	Y	-0-		279
02	1820 N	1753	-0-	-67	-0-	1753	2	Y	-0-		279

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	30	1	2441	2	N	-0-	214	
10	2511 N	2433	-0-	-78	-0-	30	1	2403	2	N	-0-	214	
11	2280 N	1515	-0-	-765	-0-	24	1	1491	2	N	-0-	214	
12	2511 N	1543	-0-	-968	-0-	21	1	1509	2	N	12	200 1	26
						13	9						
01	2418 N	2127	-0-	-291	-0-	25	1	2095	2	N	6		32
						7	9						
*02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	28	1	2109	2	N	2		34
						2	9						

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		81
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-		81
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2	N	-0-		81
12	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2	N	-0-		81
01	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2	N	-0-		81
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	170	2	N	-0-		81

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

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

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
TRAVIS				WELL #:	1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			27
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			27
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			27
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			27
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			27
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			27

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707		
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	N	4			47
10		527 N	417	-0-	-110	-0-	415	2	2	9	N	2			49
11		630 N	415	-0-	-215	-0-	415	2			N	-0-			49
12		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-			49
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			49
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			49

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784					KRAFT, GEORGE						
				WELL #:	1093	RRCID ->	042858	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	9079	PERF.	8481 - 8985		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	087837	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9339 - 9396		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOSSETS				WELL #:	1	RRCID ->	093225	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9310 - 9349		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRAFT, GEORGE				WELL #:	2	RRCID ->	122780	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8439 - 8765		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784							
HEIL		WELL #:		2	RRCID -> 166450	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9262	- 9280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
-----											
FINALY RESOURCES LLC				268323				CNTY: LIPSCOMB			
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID -> 076441	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 9098	PERF. 8412	- 8835		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	15
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N -0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	15
-----											
H & L OPERATING CO., LLC				339787				CNTY: LIPSCOMB			
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE 02/06/1967	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8616	- 8902		
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	10 1	1207 2	N	7		38
10	1085 N	780	-0-	-305	-0-	8 9	764 2	N	5		43
11	1560 N	1188	-0-	-372	-0-	6 9	1175 2	N	3		46
12	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	3 9	1070 2	N	7		53
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	10 1	1235 2	N	10		63
02	1120 N	1009	-0-	-111	-0-	8 9	988 2	N	10		73
						10 1					
						11 9					
						10 1					
						11 9					
-----											
LARKEY		WELL #:		1	RRCID -> 043622	COMPL. DATE 02/07/1968	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8460	- 8704		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
-----											
ALBIN		WELL #:		1	RRCID -> 065256	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8710	- 8732		
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	15 1	918 2	N	-0-		95
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	15 1	934 2	N	-0-		95
11	900 N	833	-0-	-67	-0-	15 1	818 2	N	-0-		95
12	961 N	812	-0-	-149	-0-	15 1	797 2	N	-0-		95
01	961 N	802	-0-	-159	-0-	15 1	787 2	N	-0-		95
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	15 1	797 2	N	-0-		95

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787								
ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8606 - 8666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	761	2	N	-0-	68
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	10	1	809	2	N	-0-	68
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	10	1	815	2	N	-0-	68
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	10	1	771	2	N	-0-	68
01	806 N	548	-0-	-258	-0-	10	1	532	2	N	5	73
						6	9					
02	784 N	675	-0-	-109	-0-	10	1	665	2	N	-0-	73
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
GADBERRY UNIT		WELL #:		1088	RRCID ->	150977	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8710 - 8778
09	2220 N	1897	-0-	-323	-0-	1897	2			N	-0-	131
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-	131
11	2250 N	1788	-0-	-462	-0-	1788	2			N	-0-	131
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-	131
01	2263 N	1996	-0-	-267	-0-	1996	2			N	-0-	131
*02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-	131
-----												
MGE RESOURCES, INC.				563288								
HOEPFNER		WELL #:		3	RRCID ->	182437	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8700 - 8880
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056391	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8682 - 8689
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RKK PRODUCTION COMPANY				714243								
WILEY -B-		WELL #:		1080	RRCID ->	108315	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8914 - 8923
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECK UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022087	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	375	2	2	9	N	2	205
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-	205
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	200
12	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	1			N	-0-	196
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	1			N	-0-	196
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	344	1	326	3	N	-0-	196

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
GADBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1571	2	9	9	N	8			172
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1663	2	9	9	N	8			180
11	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1301	2	13	9	N	12			192
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	444	1	1388	3	N	12			204
						13	9							
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	424	1	1558	3	N	32			236
						35	9							
*02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	406	1	1337	3	N	14	198	1	52
						15	9							
-----														
HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768					
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2259	2	11	9	N	10			103
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2289	2	19	9	N	17			120
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2213	2	19	9	N	17			137
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	708	1	2022	3	N	18			155
						20	9							
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	634	1	1631	3	N	30			185
						33	9							
*02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	683	1	1888	3	N	23			208
						25	9							
-----														
REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774					
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3014	2	15	9	N	14			69
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3092	2	10	9	N	9			78
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2983	2	30	9	N	27			105
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	634	1	2501	3	N	6			111
						7	9							
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	598	1	2111	3	N	18			129
						20	9							
*02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	659	1	2538	3	N	17			146
						19	9							
-----														
GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710					
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1975	2	12	9	N	11			133
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076	2	15	9	N	14			147
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1811	2	30	9	N	27			174
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	450	1	1919	3	N	15			189
						17	9							
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	443	1	1805	3	N	2			191
						2	9							
*02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	420	1	1532	3	N	4			195
						4	9							
-----														
LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842					
09	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2			N	-0-			119
10	1426 N	1079	-0-	-347	-0-	1079	2			N	-0-			119
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			119
12	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	78	1	1009	3	N	-0-			119
01	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	75	1	929	3	N	-0-			119
*02	1176 N	841	-0-	-335	-0-	68	1	773	3	N	-0-			119

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2	N	-0-		7
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		7
11	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	1490	2	N	-0-		7
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-	1456 3	7
01	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	255	1	N	-0-	1328 3	7
*02	1400 N	1399	-0-	-1	-0-	252	1	N	-0-	1147 3	7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985		
09	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	3227	2	N	15		88
10	3441 X	3378	-0-	-63	-0-	3341	2	N	34		122
11	DLQ G-10	3189	-0-	3189	3189	3160	2	N	26		148
12	DLQ G-10	4168	-0-	4168	7357	945	1	N	9		157
01	DLQ G-10	4357	-0-	4357	11714	980	1	N	42		199
*02	DLQ G-10	3770	-0-	3770	15484	842	1	N	47	195 1	51

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698		
09	1980 N	1829	-0-	-151	-0-	1818	2	N	10		84
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	32		116
11	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1807	2	N	16		132
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	533	1	N	29		161
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	506	1	N	33		194
*02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	488	1	N	37	190 1	41

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765		
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	825	2	N	2		117
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	960	2	N	113	195 1	35
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	N	5		40
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	446	1	N	12		52
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	485	1	N	15		67
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	417	1	N	10		77

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 148484		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894		
MASON		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOLLETT (MORROW, UP)		31829 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
APPEL		WELL #: 1 C		RRCID -> 082961		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-			89
10		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-			89
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-			89
12		2201 N	1807	-0-	-394	-0-	1807 2	N	-0-			89
01		2170 N	1698	-0-	-472	-0-	1698 2	N	-0-			89
02		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-			89

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784										
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC		339787										
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468				
09	1620 #	1097	-0-	-523	-0-	134 1	962 2	N	1			56
10	1271 #	1142	-0-	-129	-0-	134 1	1008 2	N	-0-			56
11	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	134 1	1253 2	N	2			58
12	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	134 1	1410 2	N	7			65
01	1147 #	965	-0-	-182	-0-	134 1	831 2	N	-0-			65
*02	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	134 1	1186 2	N	3			68

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564				
09	630 #	80	-0-	-550	-0-	80 2		N	-0-			113
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			113
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			113
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			113
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			113
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			113

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630				
09	1440 #	1366	-0-	-74	-0-	1366 2		N	-0-			197
*10	1488 #	1404	-0-	-84	-0-	1404 2		N	-0-			197
*11	1410 #	1298	-0-	-112	-0-	1298 2		N	-0-			197
*12	1674 #	1353	-0-	-321	-0-	1295 2	58 9	N	53			250
*01	1426 #	558	-0-	-868	-0-	538 2	20 9	N	18			268
02	1288 #	1034	-0-	-254	-0-	1034 2		N	-0-			268

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	303	-0-	-237	-0-	303	2		N	-0-			58
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-			58
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			58
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			58
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			58
02	588 N	549	-0-	-39	-0-	549	2		N	-0-			58

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	30	1	1561	2	N	7		175
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	8	9	1632	2	N	13		188
11	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	31	1	1460	2	N	15		203
12	1643 N	432	-0-	-1211	-0-	14	9	404	2	N	12	178 1	37
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	17	9			N	-0-		37
02	1400 N	6	-0-	-1394	-0-	13	9	6	1	N	-0-		37

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			148
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			148
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-			148
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2735	3	35	9	N	32		180
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2301	3	35	9	N	32		212
*02	2800 N	3078	-0-	278	278	3006	3	72	9	N	65	181 1	96

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



FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
APACHE CORPORATION 027200  
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

09	2100 #	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					151
10	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	3					154
11	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	3	9	N	6					159
12	2760 R	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N						159
01	2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N						159
*02	2450 R	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	N	10					169

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

09	2160 #	1873	-0-	-287	-0-	1873	2			N	-0-					65
10	2046 #	1812	-0-	-234	-0-	1810	2	2	9	N						67
11	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N						67
12	1922 #	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			N						67
01	1922 #	1528	-0-	-394	-0-	1527	2	1	9	N						68
02	1820 #	1181	-0-	-639	-0-	1168	2	13	9	N	12					80

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					146
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					146
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					146
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					146
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 107146 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																	
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783																	
SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		778 R	778	-0-	-0-	-0-	761	2	17	9	N	15					83
10		838 R	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	N	20					103
11		851 R	851	-0-	-0-	-0-	831	2	20	9	N	18					121
12		854 R	854	-0-	-0-	-0-	834	2	20	9	N	18					139
01		837 #	784	-0-	-53	-0-	771	2	13	9	N	12					151
02		784 #	780	-0-	-4	-0-	754	2	26	9	N	24	161	1			14
-----																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
-----																	
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784																	
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969																	
09		822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					30
10		837 #	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					30
11		810 #	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					30
12		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					30
01		837 #	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					30
02		756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					30
-----																	
SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945																	
09		1560 #	1466	-0-	-94	-0-	1466	3			N	-0-					12
10		1581 #	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					12
11		1530 #	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					12
12		1581 #	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					12
01		1581 #	1396	-0-	-185	-0-	1392	2	4	9	N	4					16
02		1400 #	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					16
-----																	
FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012																	
09		2467 R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					13
10		2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					13
11		2687 R	2687	-0-	-0-	-0-	2685	3	2	9	N	2					15
12		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					15
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					15

-----															
FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784															
KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		2554 R	2554	-0-	-0-	-0-		2554	2		Y	-0-			-0-
10		2542 #	2505	-0-	-37	-0-		2505	2		Y	-0-			-0-
11		2460 #	2454	-0-	-6	-0-		2454	2		Y	-0-			-0-
12		2635 #	2601	-0-	-34	-0-		2601	2		Y	-0-			-0-
*01		2635 #	2405	-0-	-230	-0-		95	1	2310	2	Y	-0-		-0-
02		2380 #	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970															
09		780 #	710	-0-	-70	-0-		710	3		Y	-0-			-0-
10		806 #	730	-0-	-76	-0-		730	3		Y	-0-			-0-
11		750 #	700	-0-	-50	-0-		700	3		Y	-0-			-0-
12		744 #	727	-0-	-17	-0-		727	3		Y	-0-			-0-
*01		744 #	470	-0-	-274	-0-		470	2		Y	-0-			-0-
02		672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016															
09		570 #	426	-0-	-144	-0-		426	3		Y	-0-			152
10		589 #	410	-0-	-179	-0-		410	3		Y	-0-			152
11		480 #	393	-0-	-87	-0-		393	3		Y	-0-			152
12		496 #	389	-0-	-107	-0-		389	3		Y	-0-			152
*01		496 #	327	-0-	-169	-0-		327	2		Y	-0-			152
02		392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT			152
-----															
HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
-----															
KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027															
09		2040 #	1963	-0-	-77	-0-		1858	2	105	9	Y	95	165	41
10		2108 #	1647	-0-	-461	-0-		1632	2	15	9	Y	14		55
11		2040 #	1463	-0-	-577	-0-		1445	2	18	9	Y	16		71
12		2108 #	1473	-0-	-635	-0-		1441	2	32	9	Y	29		100
*01		2015 #	1035	-0-	-980	-0-		962	2	73	9	Y	66		166
02		1820 #	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT			166
-----															
MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981															
09		1218 R	1218	-0-	-0-	-0-		1161	3	57	9	Y	52	95	25
10		1213 R	1213	-0-	-0-	-0-		1207	3	6	9	Y	5		30
11		1190 R	1190	-0-	-0-	-0-		1184	3	6	9	Y	5		35
12		1147 #	903	-0-	-244	-0-		902	3	1	9	Y	1		36
*01		1147 #	661	-0-	-486	-0-		7	1	654	2	Y	-0-		36
02		1036 #	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT			36
-----															
MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991															
09		977 R	977	-0-	-0-	-0-		920	3	57	9	Y	52	98	25
10		963 R	963	-0-	-0-	-0-		957	3	6	9	Y	5		30
11		944 R	944	-0-	-0-	-0-		938	3	6	9	Y	5		35
12		899 #	693	-0-	-206	-0-		692	3	1	9	Y	1		36
*01		899 #	330	-0-	-569	-0-		4	1	326	2	Y	-0-		36
02		812 #	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			36

-----												
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
IMKE, LYNDON				422960								
TRAVIS -A-				WELL #: 2	RRCID -> 076289	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7902	- 7910			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		330 #	327	-0-	-3	-0-	327 2		N	-0-		-0-
10		341 #	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-		-0-
11		330 #	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-		-0-
12		341 #	278	-0-	-63	-0-	278 2		N	-0-		-0-
01		341 #	240	-0-	-101	-0-	240 2		N	-0-		-0-
02		308 #	303	-0-	-5	-0-	303 2		N	-0-		-0-
-----												
MCGEE, TOM CORPORATION				549380								
KUNKA, GARY				WELL #: 1	RRCID -> 072541	COMPL. DATE 09/24/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09		540 #	530	-0-	-10	-0-	530 2		N	-0-		73
10		558 #	539	-0-	-19	-0-	537 2	2 9	N	2		75
11		582 R	582	-0-	-0-	-0-	576 2	6 9	N	5		80
12		558 #	414	-0-	-144	-0-	414 2		N	-0-		80
01		558 #	504	-0-	-54	-0-	504 2		N	-0-		80
02		532 #	461	-0-	-71	-0-	461 2		N	-0-		80
-----												
DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #: 1	RRCID -> 126309	COMPL. DATE 06/15/1963	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 8014	- 8047			
09		510 #	477	-0-	-33	-0-	477 2		N	-0-		239
10		527 #	475	-0-	-52	-0-	475 2		N	-0-		239
11		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		239
12		558 #	284	-0-	-274	-0-	284 2		N	-0-		239
01		558 #	285	-0-	-273	-0-	285 2		N	-0-		239
02		560 #	314	-0-	-246	-0-	314 2		N	-0-		239
-----												
RTC RESOURCES, LLP				732297								
RUPPRECHT, MAY				WELL #: 1	RRCID -> 102781	COMPL. DATE 06/22/1982	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7988	- 7994			
09		380 R	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	N	1		79
10		507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		79
11		460 R	460	-0-	-0-	-0-	459 2	1 9	N	1		80
12		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		80
*01		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		80
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
-----												
RUPPRECHT -41-				WELL #: 6852	RRCID -> 103215	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7956	- 7978			
09		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		77
10		768 R	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		77
11		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		77
12		629 R	629	-0-	-0-	-0-	628 2	1 9	N	1		78
*01		713 R	713	-0-	-0-	-0-	712 2	1 9	N	1		79
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
-----												
KELLN, HENRY				WELL #: 2	RRCID -> 218765	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7946	- 7976			
09		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		309
10		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		309
11		342 R	342	-0-	-0-	-0-	341 2	1 9	N	1		310
12		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		310
*01		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		310
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		310



FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
STOUGHTON, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980 - 8010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	252	-0-	252	252	2				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	206	-0-	206	458	2				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	339	-0-	339	797	2				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	296	-0-	296	1093	2				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	209	-0-	209	1302	2		22	9	N	20			20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200										
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 - 7117		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 - 7494		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354 - 10526		
09	7500	4251	-0-	-3249	999385	3957	2	294	9	N	267	192	1	391
*10	7750	5720	-0-	-2030	997355	5172	2	548	9	N	498	389	1	500
*11	7500	5836	-0-	-1664	995691	5524	2	312	9	N	284	519	1	265
*12	7750	6016	-0-	-1734	993957	5785	2	231	9	N	210	191	1	284
*01	7750	4553	-0-	-3197	990760	4252	2	301	9	N	274	191	1	367
*02	7000	4456	-0-	-2544	988216	4003	2	453	9	N	412	396	1	383

FRASS (MORROW, LOWER)				32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PETCO PETROLEUM CORP.				657835										
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8778 - 8844		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555					CNTY: LIPSCOMB					
FRASS SISTERS														
		WELL #:		106	RRCID ->	245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8665 - 8678		
09	330 X	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-			-0-
10	341 X	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11	330 X	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	279 X	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	279 X	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SGP OPERATING LLC				767966									
FRASS 22		WELL #:		1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8683 - 8704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2430 X	949	-0-	-1481	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10	2511 X	982	-0-	-1529	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11	2430 X	677	-0-	-1753	-0-	677	3		N	-0-			-0-
12	992 N	717	-0-	-275	-0-	714	3	3 9	N	3	3 8		-0-
01	992 N	589	-0-	-403	-0-	589	3		N	-0-			-0-
02	644 N	506	-0-	-138	-0-	506	3		N	-0-			-0-

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784									
FRASS		WELL #:		1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8288 - 8308		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED			CNTY: LIPSCOMB					
HELFFENBEIN				1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF. 8350 - 8910		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16		WELL #:		1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8699 - 8716		
09	19500 X	18004	-0-	-1496	-0-	17973	2	31 9	N	28			384
10	20150 X	17896	-0-	-2254	-0-	17896	2		N	-0-			384
11	19500 X	17081	-0-	-2419	-0-	17081	2		N	-0-			384
12	19437 X	17490	-0-	-1947	-0-	17490	2		N	-0-	183 1		201
01	19437 X	17432	-0-	-2005	-0-	17432	2		N	-0-			201
02	16800 X	16655	-0-	-145	-0-	16655	2		N	-0-			201

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED			CNTY: LIPSCOMB					
KEMP				1	RRCID ->	100883	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 8914 - 8922		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) UNIT PETROLEUM COMPANY HELFFENBEIN UNIT -A-		//CONT.//	32776 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
			877099													
		WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-					215
10		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-					215
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-					215
12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	153	1	2616	3	N	1				216
							1	9								
01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	150	1	2647	3	N	16				232
							18	9								
*02		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	138	1	2350	3	N	-0-				232

  

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEMMA			32929 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
			172232													
		WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110					
09		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-					-0-
10		1674 X	1492	-0-	-182	-0-	1492	3		N	-0-					-0-
11		1620 X	1417	-0-	-203	-0-	1417	3		N	-0-					-0-
12		1674 X	1380	-0-	-294	-0-	1380	3		N	-0-					-0-
01		1519 X	1067	-0-	-452	-0-	1067	3		N	-0-					-0-
02		1344 X	350	-0-	-994	-0-	350	3		N	-0-					-0-

  

FREE			WELL #:	11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

FREE			WELL #:	13	RRCID ->	183257	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	3137 - 3162				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

FREE			WELL #:	12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3042 - 3139				
09		3810 X	1809	-0-	-2001	-0-	1809	3		N	-0-					-0-
10		2914 X	2029	-0-	-885	-0-	2029	3		N	-0-					-0-
11		2610 X	2023	-0-	-587	-0-	2023	3		N	-0-					-0-
12		2077 X	1816	-0-	-261	-0-	1816	3		N	-0-					-0-
01		2015 X	1498	-0-	-517	-0-	1498	3		N	-0-					-0-
02		1820 X	1284	-0-	-536	-0-	1284	3		N	-0-					-0-

  

LEMMA			WELL #:	5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200				
09		2580 X	2121	-0-	-459	-0-	2121	3		N	-0-					-0-
10		2666 X	1830	-0-	-836	-0-	1830	3		N	-0-					-0-
11		2730 X	1791	-0-	-939	-0-	1791	3		N	-0-					-0-
12		2821 X	1625	-0-	-1196	-0-	1625	3		N	-0-					-0-
01		2821 X	1320	-0-	-1501	-0-	1320	3		N	-0-					-0-
02		1988 X	1494	-0-	-494	-0-	1494	3		N	-0-					-0-



FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LEMMA		WELL #:		6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3009 - 3116
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3210 X	2918	-0-	-292	-0-	2918	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	2989	-0-	-328	-0-	2989	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	2987	-0-	-73	-0-	2987	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3131 X	2860	-0-	-271	-0-	2860	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3131 X	2711	-0-	-420	-0-	2711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2716 X	1978	-0-	-738	-0-	1978	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HOLLOMAN		WELL #:		4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
LEMMA -B-		WELL #:		2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	4503 - 4881
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)				33044 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
RUBY A		WELL #:		1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6678 - 6688
09	1410 X	1298	-0-	-112	-0-	75	1	1223	3	N	-0-	160
10	1550 X	1320	-0-	-230	-0-	77	1	1243	3	N	-0-	160
11	1500 X	1171	-0-	-329	-0-	75	1	1096	3	N	-0-	160
12	1550 X	589	-0-	-961	-0-	77	1	512	3	N	-0-	160
01	1488 X	292	-0-	-1196	-0-	77	1	215	3	N	-0-	160
02	1204 X	83	-0-	-1121	-0-	70	1	13	3	N	-0-	160
-----												
RUBY B		WELL #:		1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6688 - 6697
09	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	75	1	8590	3	N	-0-	121
10	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	77	1	8546	3	N	-0-	121
11	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	75	1	8211	3	N	-0-	121
12	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	77	1	7798	3	N	-0-	121
01	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	77	1	8138	3	N	-0-	121
*02	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	70	1	7919	3	N	-0-	121
-----												
FRITZLEN (MORROW, LO.)				33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB		
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11522 - 11664
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRITZLEN (MORROW, LO.)		//CONT.//		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
FRITZLEN		WELL #: 1261		RRCID -> 157420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200									
WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050		PERF.13209 - 14980			
09	38010 X	36696	-0-	-1314	-0-	36668	2	28	9	N	25		75
10	38378 X	36515	-0-	-1863	-0-	36461	2	54	9	N	49		124
11	37290 X	32539	-0-	-4751	-0-	32430	2	109	9	N	99	181	42
12	37634 X	34388	-0-	-3246	-0-	34312	2	76	9	N	69		111
01	37634 X	33482	-0-	-4152	-0-	33384	2	98	9	N	89	163	37
02	33992 X	30676	-0-	-3316	-0-	30619	2	57	9	N	52		89
MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12310 - 14952			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140		PERF.13090 - 15003			
09	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			N	-0-		64
10	2108 N	1878	-0-	-230	-0-	1878	2			N	-0-		64
11	1980 N	1720	-0-	-260	-0-	1720	2			N	-0-		64
12	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	1696	2			N	-0-		64
01	1891 N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2			N	-0-		64
02	1596 N	1150	-0-	-446	-0-	1150	2			N	-0-		64
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943			
09	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4950	2	191	9	N	174		351
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3615	2	164	9	N	149	181	319
11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5994	2	171	9	N	155	370	104
12	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7339	2	256	9	N	233	183	154
01	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8315	2	222	9	N	202		356
*02	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	6869	2	213	9	N	194	338	212
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11220 X	10724	-0-	-496	-0-	10718	2	6	9	N	5				136
10	11377 X	10865	-0-	-512	-0-	10801	2	64	9	N	58				194
11	11130 X	9429	-0-	-1701	-0-	9333	2	96	9	N	87	186	1		95
12	11222 X	9701	-0-	-1521	-0-	9634	2	67	9	N	61				156
01	11222 X	9220	-0-	-2002	-0-	9202	2	18	9	N	16	77	1		95
02	9996 X	8360	-0-	-1636	-0-	8360	2			N	-0-				95
-----															
BOLES		WELL #: 2019H		RRCID -> 267569		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 11086		PERF.11360 - 13250					
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	185	1		137
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	124	1		13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
-----															
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11195 - 15342					
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	1265	1	1012	2	N	306	367	1		131
						337	9								
10	2480 X	2076	-0-	-404	-0-	1147	1	558	2	N	337	346	1		122
						371	9								
11	2400 X	1959	-0-	-441	-0-	874	1	776	2	N	281				403
						309	9								
12	2480 X	2136	-0-	-344	-0-	947	1	871	2	N	289	361	1		331
						318	9								
01	2480 X	1318	-0-	-1162	-0-	879	1	180	2	N	235	344	1		222
						259	9								
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT				222
-----															
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11622 - 15912					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
-----															
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093					
09	23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	23789	2	175	9	N	159	353	1		114
10	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-	24175	2	193	9	N	175	183	1		106
11	23003 X	23003	-0-	-0-	-0-	22808	2	195	9	N	177				283
12	24521 X	23766	-0-	-755	-0-	23613	2	153	9	N	139	183	1		239
01	24521 X	22771	-0-	-1750	-0-	22583	2	188	9	N	171	327	1		83
02	22148 X	19832	-0-	-2316	-0-	19667	2	165	9	N	150				233
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101					
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE													
09	DLQ G-10	5451	-0-	5451	22578	5450	2	1	9	N	1	6	1		67
10	DLQ G-10	5458	-0-	5458	28036	5454	2	4	9	N	4				71
11	33120 X	5084	-0-	-28036	-0-	5083	2	1	9	N	1	31	1		41
12	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-				41
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-				41
02	5040 X	4313	-0-	-727	-0-	4307	2	6	9	N	5				46

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HUFF BROS 2		WELL #: 5		RRCID -> 218843		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12128 - 12366								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015																
-----																
HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FRYE 47		WELL #: 1		RRCID -> 218858		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 16981 PERF.12223 - 12307								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																
HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11784 - 13688				
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	416	2	11	9	N	10					218
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	466	2	13	9	N	12					230
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	518	1	17	9	N	15					245
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	677	2	19	9	N	17					262
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	499	2	17	9	N	15					277
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	187	1			98
-----																
REED 31		WELL #: 1031		RRCID -> 219933		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11956 - 12035				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12350 - 14087				
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2460	2	10	9	N	9	3	1			210
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2565	2	1	9	N	1					211
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2553	2	2	9	N	2	148	1			65
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2913	2	11	9	N	10					75
01	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3088	2	9	9	N	8					83
*02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2711	2	17	9	N	15					98
-----																
MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11950 - 13693						
09	DLQ G-10	2409	-0-	2409	9382	2380	2	29	9	N	26	56	1			160
10	DLQ G-10	2441	-0-	2441	11823	2380	2	61	9	N	55					215
11	13991 X	2168	-0-	-11823	-0-	2133	2	35	9	N	32					247
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	N	23	187	1			83
01	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2267	2	30	9	N	27					110
02	2240 X	2066	-0-	-174	-0-	2014	2	52	9	N	47					157
-----																
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11970 - 12290						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
THOMAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 223160		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12076 - 12138								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STEIN 1		WELL #: 1		RRCID -> 223161		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12090 - 12140								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
-----																
THOMAS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 223162		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12236 - 12266								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THOMAS 5		WELL #: 1		RRCID -> 223164		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12108 - 12154								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2015 - P/A 08/31/15																
-----																
HUFF		WELL #: 2034		RRCID -> 225162		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					147
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					147
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					147
*12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	837	2	56	9	N	51					198
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					198
02	924 N	873	-0-	-51	-0-	815	2	58	9	N	53	183	1			68

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400		PERF.12872 - 15350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3843 2	14 9	N	13			60
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3178 2	22 9	N	20			80
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-			80
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3218 2	6 9	N	5			85
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3531 2	20 9	N	18			103
*02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2635 2	6 9	N	5			108
-----												
HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772		PERF.12590 - 15698		
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
12	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
-----												
PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12657 - 14183		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			103
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 2	2 9	N	2			105
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	223 2	7 9	N	6	72 1		39
12	249 X	249	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	N	1			40
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	N	1			41
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 2	2 9	N	2			43
-----												
FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4700 - 5280		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825		PERF.12045 - 14968		
09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2525 2	61 9	N	55	186 1		85
10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2580 2	35 9	N	32			117
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2481 2	22 9	N	20			137
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2520 2	14 9	N	13			150
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2654 2	25 9	N	23			173
*02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2356 2	33 9	N	30			203
-----												
BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11752 - 15432		
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			273
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			273
11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			273
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			273
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			273
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446 2		N	-0-			273
-----												
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.11990 - 15598		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	DLQ	G-10	3130	-0-	3130	12470	3080	2	50	9	N	45	4	1	250
10	DLQ	G-10	3122	-0-	3122	15592	3080	2	42	9	N	38	183	1	105
11	18603	X	3011	-0-	-15592	-0-	2964	2	47	9	N	43			148
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2856	2	52	9	N	47			195
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2885	2	36	9	N	33			228
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2798	2	30	9	N	27			255
-----															
PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790		PERF.12336 - 15530					
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	969	2	18	9	N	16	2	1	189
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	18			207
11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	N	18	178	1	47
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	935	2	19	9	N	17			64
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	N	17			81
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	838	2	17	9	N	15			96
-----															
PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12264 - 15692					
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1605	2	25	9	N	23	187	1	78
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1669	2	25	9	N	23			101
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1568	2	26	9	N	24			125
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1501	2	30	9	N	27			152
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1519	2	17	9	N	15			167
02	1484	N	1379	-0-	-105	-0-	1366	2	13	9	N	12			179
-----															
BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.11582 - 14784					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
-----															
SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556		PERF.12416 - 12475					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730		PERF.12236 - 15510					
09	DLQ	G-10	4154	-0-	4154	17396	4128	2	26	9	N	24	6	1	242
10	DLQ	G-10	4265	-0-	4265	21661	4231	2	34	9	N	31	183	1	90
11	25730	X	4069	-0-	-21661	-0-	4043	2	26	9	N	24			114
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3984	2	24	9	N	22			136
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4081	2	30	9	N	27			163
02	3864	X	3535	-0-	-329	-0-	3502	2	33	9	N	30			193





-----													
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
PURYEAR 28			WELL #: 4		RRCID -> 243919			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
09	DLQ G-10	2537	-0-	2537	9415	32 1	2462 2	Y		39	184 1		62
10	DLQ G-10	2578	-0-	2578	11993	43 9	2500 2	Y		42			104
11	DLQ G-10	2147	-0-	2147	14140	46 9	2101 2	Y		16			120
12	17163 X	3023	-0-	-14140	-0-	28 1	2934 2	Y		44			164
01	2635 X	2112	-0-	-523	-0-	18 9	2027 2	Y		50			214
02	2380 X	2240	-0-	-140	-0-	41 1	2180 2	Y		25	187 1		52
						48 9							
						30 1							
						55 9							
						32 1							
						28 9							
-----													
BASIN ROYALTY			WELL #: 603		RRCID -> 244160			COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440		
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1777 2	57 9	N		52			147
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1843 2	77 9	N		70			217
11	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1855 2	61 9	N		55			272
12	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1769 2	61 9	N		55	182 1		145
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1704 2	52 9	N		47			192
02	1792 N	1601	-0-	-191	-0-	1576 2	25 9	N		23			215
-----													
HANDLEY 9			WELL #: 1		RRCID -> 247513			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201		
09	DLQ G-10	4423	-0-	4423	18942	840 1	3489 2	N		85	185 1		478
10	DLQ G-10	4797	-0-	4797	23739	94 9	3890 2	N		59	61 1		476
11	27617 X	3878	-0-	-23739	-0-	842 1	2974 2	N		127			603
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	65 9	2624 2	N		89	139 1		553
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	764 1	2433 2	N		99			652
*02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	140 9	2292 2	N		91	185 1		558
						820 1							
						98 9							
						781 1							
						109 9							
						783 1							
						100 9							
-----													
PURYEAR 28			WELL #: 5		RRCID -> 247923			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450		
09	DLQ G-10	2138	-0-	2138	8478	27 1	2089 2	Y		20			180
10	DLQ G-10	1856	-0-	1856	10334	22 9	1816 2	Y		15			195
11	DLQ G-10	1580	-0-	1580	11914	23 1	1549 2	Y		9	173 1		31
12	3100 N	1737	-0-	-1363	10551	17 9	1711 2	Y		2			33
01	3100 N	1705	-0-	-1395	9156	21 1	1674 2	Y		5			38
*02	2800 N	1554	-0-	-1246	7910	10 9	1531 2	Y		1			39
						24 1							
						2 9							
						25 1							
						6 9							
						22 1							
						1 9							

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
METHODIST HOME 2				WELL #:	4	RRCID ->	248148	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11137	- 15324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	9253	-0-	9253	39527	1098	1	8048	2	N	97	178	1	57
*10	DLQ	G-10	11172	-0-	11172	50699	1231	1	9820	2	N	110			167
*11	63162	X	12463	-0-	-50699	-0-	1286	1	11055	2	N	111	189	1	89
*12	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1304	1	7145	2	N	107	25	1	171
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1331	1	7601	2	N	106	181	1	96
02	11620	X	7669	-0-	-3951	-0-	7570	2	99	9	N	90			186
HUFF				WELL #:	5034	RRCID ->	249742	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15724	PERF.12275	- 15572		
09	DLQ	G-10	2950	-0-	2950	12007	2881	2	69	9	N	63	5	1	202
10	DLQ	G-10	3100	-0-	3100	15107	3030	2	70	9	N	64	184	1	82
11	18070	X	2963	-0-	-15107	-0-	2894	2	69	9	N	63			145
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2984	2	78	9	N	71			216
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2948	2	69	9	N	63	191	1	88
02	2772	N	2744	-0-	-28	-0-	2680	2	64	9	N	58			146
SMITH				WELL #:	304	RRCID ->	249850	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	16513	PERF.15204	- 16298		
09	DLQ	G-10	2770	-0-	2770	10749	2753	2	17	9	N	15			171
10	DLQ	G-10	2842	-0-	2842	13591	2833	2	9	9	N	8			179
11	15832	X	2241	-0-	-13591	-0-	2217	2	24	9	N	22			201
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2481	2	19	9	N	17			218
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2474	2	17	9	N	15			233
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1975	2	18	9	N	16			249
PURYEAR				WELL #:	7027	RRCID ->	250137	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	15613	PERF.12285	- 15284		
09	DLQ	G-10	5533	-0-	5533	24466	5522	2	11	9	N	10	13	1	180
10	DLQ	G-10	6727	-0-	6727	31193	6672	2	55	9	N	50			230
11	36971	X	5778	-0-	-31193	-0-	5741	2	37	9	N	34	181	1	83
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5526	2	42	9	N	38			121
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5309	2	39	9	N	35			156
02	5320	X	4683	-0-	-637	-0-	4653	2	30	9	N	27			183
CHILDRENS HOME 2				WELL #:	1	RRCID ->	251621	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.11052	- 15004		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
METHODIST HOME 2				WELL #:	3	RRCID ->	254470	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	15407	PERF.11273	- 14782		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636																	
09	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	24700	1016	1	2468	2	N	126	183	1			110
							139	9									
*10	DLQ	G-10	5804	-0-	5804	30504	1364	1	4202	2	N	216	185	1			141
							238	9									
*11	35973	X	5469	-0-	-30504	-0-	1315	1	3996	2	N	144	186	1			99
							158	9									
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	1364	1	4374	2	N	201	94	1			206
							221	9									
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1364	1	3764	2	N	155	182	1			179
							171	9									
02	5180	X	3102	-0-	-2078	-0-	1199	1	1723	2	N	164	184	1			159
							180	9									
-----																	
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694																	
09	DLQ	G-10	2862	-0-	2862	10720	2855	2	7	9	N	6					218
10	DLQ	G-10	2506	-0-	2506	13226	2506	2			N	-0-					218
11	16183	X	2957	-0-	-13226	-0-	2935	2	22	9	N	20					238
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3024	2	10	9	N	9					247
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	N	3					250
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					250
-----																	
BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444																	
09	DLQ	G-10	4169	-0-	4169	14902	4088	2	81	9	N	74					308
10	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	19282	4322	2	58	9	N	53					361
11	22550	X	3268	-0-	-19282	-0-	3260	2	8	9	N	7					368
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4341	2	64	9	N	58					426
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4197	2	55	9	N	50	188	1			288
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3718	2	40	9	N	36					324
-----																	
CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID ->	260110	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12538	- 16796
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	6936	-0-	6936	27649	950 1	5781 2	N	186	188 1	225
10	DLQ G-10	7179	-0-	7179	34828	205 9	980 1	5995 2	N	185 192 1	218
11	DLQ G-10	6967	-0-	6967	41795	204 9	1126 1	5662 2	N	163 183 1	198
12	T. A.	7172	-0-	7172	48967	179 9	1265 1	5712 2	N	177 187 1	188
01	55576 X	6609	-0-	-48967	-0-	195 9	1230 1	5190 2	N	172 196 1	164
*02	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	189 9	1263 1	4669 2	N	152 180 1	136
						167 9					
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID ->	260163	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12215	- 16527
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.12461	- 17128
09	DLQ G-10	17865	-0-	17865	72698	222 1	17098 2	N	495	554 1	227
10	DLQ G-10	17808	-0-	17808	90506	545 9	217 1	17016 2	N	523 564 1	186
*11	DLQ G-10	17191	-0-	17191	107697	575 9	346 1	16352 2	N	448 366 1	268
*12	125701 X	18004	-0-	-107697	-0-	493 9	646 1	16901 2	N	415 575 1	108
01	18158 X	18158	-0-	-0-	-0-	457 9	689 1	17001 2	N	425 379 1	154
*02	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	468 9	559 1	15105 2	N	409 383 1	180
						450 9					
PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.12628	- 16563
09	DLQ G-10	557	-0-	557	2219	7 1	550 2	N	-0-		46
10	DLQ G-10	475	-0-	475	2694	6 1	469 2	N	-0-		46
11	DLQ G-10	396	-0-	396	3090	5 1	391 2	N	-0-		46
12	3100 N	437	-0-	-2663	427	6 1	431 2	N	-0-		46
01	968 N	541	-0-	-427	-0-	8 1	533 2	N	-0-		46
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	7 1	480 2	N	-0-		46
MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.14840	- 18722
09	DLQ G-10	15331	-0-	15331	62780	15277 2	54 9	N	49	21 1	226
10	DLQ G-10	15311	-0-	15311	78091	15277 2	34 9	N	31		257
11	92704 X	14613	-0-	-78091	-0-	14577 2	36 9	N	33	187 1	103
12	15500 X	14478	-0-	-1022	-0-	14421 2	57 9	N	52		155
01	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	14157 2	50 9	N	45		200
02	14000 X	13055	-0-	-945	-0-	13022 2	33 9	N	30		230

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BARRETT 11		WELL #:		1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.14026	- 18373
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12261	PERF.12418	- 16585
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURYEAR 28		WELL #:		6H	RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12828	- 17112		
09	DLQ G-10	10972	-0-	10972	46819	137	1	10596	2	N	217	184	1	260
						239	9							
10	DLQ G-10	8370	-0-	8370	55189	103	1	8081	2	N	169	185	1	244
						186	9							
11	DLQ G-10	9438	-0-	9438	64627	122	1	9085	2	N	210	186	1	268
						231	9							
12	71017 X	6390	-0-	-64627	-0-	281	1	6015	2	N	85	183	1	170
						94	9							
01	10850 X	5745	-0-	-5105	-0-	82	1	5494	2	N	154	184	1	140
						169	9							
*02	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	137	1	9390	2	N	265	185	1	220
						292	9							

PURYEAR 28		WELL #:		7H	RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.12511	- 16842		
09	DLQ G-10	11788	-0-	11788	49637	148	1	11398	2	N	220	371	1	164
						242	9							
10	DLQ G-10	11623	-0-	11623	61260	143	1	11231	2	N	226	183	1	207
						249	9							
11	DLQ G-10	9518	-0-	9518	70778	123	1	9158	2	N	215	185	1	237
						237	9							
12	80935 X	10157	-0-	-70778	-0-	404	1	9552	2	N	183	188	1	232
						201	9							
01	11377 X	10657	-0-	-720	-0-	583	1	9834	2	N	218	186	1	264
						240	9							
02	10276 X	9792	-0-	-484	-0-	526	1	8999	2	N	243	374	1	133
						267	9							

THOMAS W 5		WELL #:		8H	RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.12875	- 17169		
09	DLQ G-10	12890	-0-	12890	51295	874	1	11708	2	N	280	193	1	270
						308	9							
10	DLQ G-10	12729	-0-	12729	64024	872	1	11543	2	N	285	376	1	179
						314	9							
*11	DLQ G-10	12034	-0-	12034	76058	917	1	10795	2	N	293	377	1	95
						322	9							
*12	88816 X	12758	-0-	-76058	-0-	1158	1	11289	2	N	283	193	1	185
						311	9							
01	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	1190	1	10974	2	N	284	197	1	272
						312	9							
*02	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	1065	1	10115	2	N	306	370	1	208
						337	9							

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
THOMAS 5 SL		WELL #:		10H	RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12464	- 16579			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUFF		WELL #:		3406H	RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.14824	- 19052			
09	DLQ	G-10	13091	-0-	13091	55246	13046	2	45	9	N	41	18	1	239
10	DLQ	G-10	13491	-0-	13491	68737	13455	2	36	9	N	33	183	1	89
11		81701 X	12964	-0-	-68737	-0-	12910	2	54	9	N	49			138
12		11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	11437	2	31	9	N	28			166
01		9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9353	2	18	9	N	16			182
*02		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8526	2	20	9	N	18			200
-----															
MOORE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.14162	- 18475			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
METHODIST HOME 2		WELL #:		5H	RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.14170	- 18162			
09	DLQ	G-10	9445	-0-	9445	33663	1187	1	8183	2	N	68	186	1	75
							75	9							
10	DLQ	G-10	6013	-0-	6013	39676	1115	1	4808	2	N	82	129	1	28
							90	9							
11		50286 X	10610	-0-	-39676	-0-	1200	1	9288	2	N	111	71	1	68
							122	9							
*12		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	1227	1	7209	2	N	77	47	1	98
							85	9							
01		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	1210	1	5982	2	N	92			198
							101	9							
02		4648 X	3698	-0-	-950	-0-	1102	1	2540	2	N	51	178	1	71
							56	9							
-----															
PURYEAR 13		WELL #:		8H	RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12627	- 16983			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-	183	1	162
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			162
11		132 X	-0-	-0-	-132	-0-					N	-0-			162
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131									
THOMAS 5			WELL #:	9H	RRCID ->	262995	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	12544 -	16847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	12398	-0-	12398	55509	625 1	11513 2	N	236	185 1	167	
							260 9						
10	DLQ	G-10	12402	-0-	12402	67911	676 1	11448 2	N	253	183 1	237	
							278 9						
11	DLQ	G-10	11782	-0-	11782	79693	784 1	10742 2	N	233	181 1	289	
							256 9						
12	86219	X	6526	-0-	-79693	-0-	978 1	5435 2	N	103	182 1	210	
							113 9						
01	11129	X	8167	-0-	-2962	-0-	1015 1	7036 2	N	105	195 1	120	
							116 9						
02	10052	X	8452	-0-	-1600	-0-	938 1	7291 2	N	203	186 1	137	
							223 9						
MORRISON			WELL #:	6033H	RRCID ->	263497	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	13094 -	17410
09	DLQ	G-10	7944	-0-	7944	32005	96 1	7419 2	N	390	750 1	510	
							429 9						
10	DLQ	G-10	23244	-0-	23244	55249	287 1	22543 2	N	376	361 1	525	
							414 9						
11	62849	X	7600	-0-	-55249	-0-	95 1	7080 2	N	386	375 1	536	
							425 9						
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	100 1	7097 2	N	402	184 1	754	
							442 9						
01	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	103 1	6959 2	N	368	556 1	566	
							405 9						
02	7000	X	6756	-0-	-244	-0-	92 1	6283 2	N	346	367 1	545	
							381 9						
ODESSA 17			WELL #:	1D	RRCID ->	263506	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4610 -	5956
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
REED 2			WELL #:	1H	RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12446 -	16489
09	DLQ	G-10	8180	-0-	8180	34441	830 1	7107 2	N	221	221 1	124	
							243 9						
10	DLQ	G-10	7359	-0-	7359	41800	998 1	6186 2	N	159	204 1	79	
							175 9						
11	DLQ	G-10	6711	-0-	6711	48511	505 1	6077 2	N	117	2 1	194	
							129 9						
12	57314	X	8803	-0-	-48511	-0-	549 1	8016 2	N	216	192 1	218	
							238 9						
01	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	538 1	7282 2	N	233	377 1	74	
							256 9						
*02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	485 1	6178 2	N	184	186 1	72	
							202 9						



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	2276 1 991 9	13577 2	N	901	743 1	586
*04	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	1892 1 966 9	12901 2	N	878	743 1	721
*05	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	1530 1 1003 9	13145 2	N	912	1113 1	520
*06	DLQ G-10	15134	-0-	15134	15134	1479 1 931 9	12724 2	N	846	749 1	617
*07	DLQ G-10	15635	-0-	15635	30769	1513 1 902 9	13220 2	N	820	925 1	512
*08	DLQ G-10	15675	-0-	15675	46444	1517 1 902 9	13256 2	N	820	734 1	598
*09	DLQ G-10	14435	-0-	14435	60879	1457 1 864 9	12114 2	N	785	741 1	642
*10	DLQ G-10	14330	-0-	14330	75209	2075 1 816 9	11439 2	N	742	915 1	469
*11	DLQ G-10	14174	-0-	14174	89383	1603 1 715 9	11856 2	N	650	556 1	563
*12	104863 X	15480	-0-	-89383	-0-	1579 1 771 9	13130 2	N	701	560 1	704
01	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	1618 1 723 9	12223 2	N	657	929 1	432
*02	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	1519 1 723 9	11230 2	N	657	756 1	333
-----											
HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12190 - 16411	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID -> 264988		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13910 - 18160	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID -> 265089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	DLQ G-10	36228	-0-	36228	156414	2095 1 424 9	33709 2	N	385	380 1	536
10	DLQ G-10	39143	-0-	39143	195557	2334 1 378 9	36431 2	N	344	391 1	489
11	DLQ G-10	39461	-0-	39461	235018	2441 1 472 9	36548 2	N	429	198 1	720
12	T. A.	40426	-0-	40426	275444	3140 1 396 9	36890 2	N	360	585 1	495
01	314030 X	38586	-0-	-275444	-0-	3090 1 391 9	35105 2	N	355	193 1	657
*02	35201 X	35201	-0-	-0-	-0-	2284 1 405 9	32512 2	N	368	373 1	652

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 265091		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12334 - 16288		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265280		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.14031 - 18395		
09	DLQ G-10	16893	-0-	16893	67228	840	1	15972	2	N	74	157
						81	9					
10	DLQ G-10	7396	-0-	7396	74624	558	1	6810	2	N	25	182
						28	9					
11	95218 X	20594	-0-	-74624	-0-	793	1	19735	2	N	60	184 1 58
						66	9					
12	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	775	1	17936	2	N	83	8 1 133
						91	9					
01	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	746	1	17829	2	N	74	207
						81	9					
*02	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	760	1	16091	2	N	58	187 1 78
						64	9					

PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567 - 18566		
09	DLQ G-10	12458	-0-	12458	52337	158	1	12205	2	N	86	195
						95	9					
10	DLQ G-10	12995	-0-	12995	65332	163	1	12746	2	N	78	273
						86	9					
11	DLQ G-10	12337	-0-	12337	77669	176	1	12066	2	N	86	187 1 172
						95	9					
12	90629 X	12960	-0-	-77669	-0-	609	1	12255	2	N	87	259
						96	9					
01	13299 X	12607	-0-	-692	-0-	614	1	11884	2	N	99	181 1 177
						109	9					
02	11732 X	11345	-0-	-387	-0-	551	1	10707	2	N	79	256
						87	9					

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	DLQ G-10	14154	-0-	14154	56031	1497	1	12109	2	N	498	381 1 392
						548	9					
10	DLQ G-10	14844	-0-	14844	70875	1562	1	12552	2	N	664	557 1 499
						730	9					
11	DLQ G-10	14590	-0-	14590	85465	1846	1	12127	2	N	561	367 1 693
						617	9					
12	T. A.	15759	-0-	15759	101224	2396	1	12768	2	N	541	761 1 473
						595	9					
01	115992 X	14768	-0-	-101224	-0-	2233	1	12183	2	N	320	33 1 760
						352	9					
*02	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	1806	1	11849	2	N	477	374 1 863
						525	9					

HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUFF 32 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12338 - 16310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUFF		WELL #:		7034H	RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.	12249 - 16547
09	DLQ	G-10	11418	-0-	11418	45849	390	1	10722	2	N	278 204 1 439
							306	9				
10	DLQ	G-10	11530	-0-	11530	57379	397	1	10783	2	N	318 370 1 387
							350	9				
11	68334	X	10955	-0-	-57379	-0-	390	1	10222	2	N	312 368 1 331
							343	9				
12	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	395	1	10023	2	N	340 368 1 303
							374	9				
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	385	1	10575	2	N	339 185 1 457
							373	9				
02	10080	X	10012	-0-	-68	-0-	345	1	9345	2	N	293 371 1 379
							322	9				

HUFF 32 SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559
09	DLQ	G-10	5718	-0-	5718	22678	67	1	5132	2	N	472 561 1 434
							519	9				
10	DLQ	G-10	5812	-0-	5812	28490	403	1	4932	2	N	434 368 1 500
							477	9				
11	DLQ	G-10	6301	-0-	6301	34791	910	1	4838	2	N	503 557 1 446
							553	9				
12	T. A.		6385	-0-	6385	41176	953	1	4919	2	N	466 565 1 347
							513	9				
01	46880	X	5704	-0-	-41176	-0-	940	1	4281	2	N	439 378 1 408
							483	9				
*02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	724	1	4038	2	N	438 364 1 482
							482	9				

HUFF 32 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	12425 - 16452
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ONA BLACK 49		WELL #:		2SL	RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559
09	0	W	20859	-0-	20859	1063710	2644	1	17596	2	N	563 373 1 448
							619	9				
10	0	W	20413	-0-	20413	1084123	2760	1	16983	2	N	609 556 1 501
							670	9				
11	0	W	18654	-0-	18654	1102777	2059	1	16082	2	N	466 728 1 239
							513	9				
12	T. A.		20177	-0-	20177	1122954	2246	1	17315	2	N	560 372 1 427
							616	9				
01	T. A.		19861	-0-	19861	1142815	2609	1	16516	2	N	669 742 1 354
							736	9				
*02	1161272	X	18457	-0-	-1142815	-0-	2217	1	15563	2	N	615 558 1 411
							677	9				

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ONA BLACK 49 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS 5		WELL #:		1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
09	DLQ G-10	9333	-0-	9333	39495	953	1	8054	2	N	296	213 1	251
						326	9						
10	DLQ G-10	9117	-0-	9117	48612	997	1	7758	2	N	329	391 1	189
						362	9						
11	DLQ G-10	8471	-0-	8471	57083	1057	1	7186	2	N	207	190 1	206
						228	9						
12	T. A.	6638	-0-	6638	63721	1316	1	5087	2	N	214	202 1	218
						235	9						
01	72135 X	8414	-0-	-63721	-0-	1393	1	6765	2	N	233	200 1	251
						256	9						
*02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	1203	1	4449	2	N	167	183 1	235
						184	9						

THOMAS 5 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481 - 16646
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIMMONS 9		WELL #:		2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095 - 18372	
09	DLQ G-10	8627	-0-	8627	35787	1162	1	7373	2	N	84		453
						92	9						
10	DLQ G-10	8998	-0-	8998	44785	1302	1	7574	2	N	111	183 1	381
						122	9						
11	52404 X	7619	-0-	-44785	-0-	1171	1	6391	2	N	52		433
						57	9						
12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	1197	1	5881	2	N	110		543
						121	9						
01	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	1265	1	5414	2	N	80	186 1	437
						88	9						
*02	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	875	1	4337	2	N	67		504
						74	9						

HUFF 32		WELL #:		5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12335 - 16532	
09	DLQ G-10	3866	-0-	3866	17344	848	1	2714	2	N	276	188 1	194
						304	9						
10	DLQ G-10	4084	-0-	4084	21428	1121	1	2651	2	N	284	192 1	286
						312	9						
11	DLQ G-10	3920	-0-	3920	25348	1312	1	2291	2	N	288	370 1	204
						317	9						
12	29004 X	3656	-0-	-25348	-0-	1341	1	1978	2	N	306	370 1	140
						337	9						
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	1343	1	1789	2	N	286	199 1	227
						315	9						
*02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	1107	1	1565	2	N	272	182 1	317
						299	9						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131																
PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE								
09	DLQ	G-10	18906	-0-	18906	80354	18902	2	4 9	N	4	29	1	223				
10	DLQ	G-10	18989	-0-	18989	99343	18975	2	14 9	N	13	168	1	68				
11	116826	X	17483	-0-	-99343	-0-	17477	2	6 9	N	5			73				
12	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	17518	2	11 9	N	10			83				
01	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16723	2	11 9	N	10			93				
02	17080	X	13933	-0-	-3147	-0-	13920	2	13 9	N	12			105				
CHILDRENS HOME 2											WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970	
09	DLQ	G-10	3930	-0-	3930	13451	3905	2	25 9	N	23			50				
10	DLQ	G-10	3411	-0-	3411	16862	3372	2	39 9	N	35			85				
*11	19022	X	2160	-0-	-16862	-0-	2125	2	35 9	N	32	79	1	38				
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2072	2	4 9	N	4	32	1	10				
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2405	2	42 9	N	38			48				
02	3668	X	2207	-0-	-1461	-0-	2207	2		N	-0-			48				
REED 2 SL											WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
STEIN 1											WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165	
09	DLQ	G-10	30513	-0-	30513	127261	389	1	30001	2	N	112	184	1	82			
							123	9										
10	DLQ	G-10	30548	-0-	30548	157809	384	1	30078	2	N	78	18	1	142			
							86	9										
11	DLQ	G-10	28937	-0-	28937	186746	471	1	28386	2	N	73			215			
							80	9										
12	215415	X	28669	-0-	-186746	-0-	703	1	27856	2	N	100	193	1	122			
							110	9										
01	31465	X	27604	-0-	-3861	-0-	706	1	26788	2	N	100	6	1	216			
							110	9										
02	28420	X	24803	-0-	-3617	-0-	594	1	24121	2	N	80	187	1	109			
							88	9										
HUFF BROS 2											WELL #: 1H		RRCID -> 268693		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676	
09	DLQ	G-10	7162	-0-	7162	31212	92	1	7050	2	N	18	11	1	70			
							20	9										
10	DLQ	G-10	7398	-0-	7398	38610	93	1	7279	2	N	24	9	1	85			
							26	9										
11	DLQ	G-10	7000	-0-	7000	45610	218	1	6769	2	N	12			97			
							13	9										
12	52752	X	7142	-0-	-45610	-0-	530	1	6577	2	N	32	9	1	120			
							35	9										
01	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	523	1	5798	2	N	17	24	1	113			
							19	9										
02	6692	X	5648	-0-	-1044	-0-	414	1	5221	2	N	12			125			
							13	9										

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458	- 16504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	DLQ	G-10	8841	-0-	8841	41954	806	1	7708	2	N	297	181	1	360
10	DLQ	G-10	7395	-0-	7395	49349	327	9	7026	2	N	197	375	1	182
11	DLQ	G-10	6002	-0-	6002	55351	152	1	5567	2	N	174	185	1	171
12	63799	X	8448	-0-	-55351	-0-	217	9	7649	2	N	232	1	1	402
01	10695	X	8367	-0-	-2328	-0-	244	1	7467	2	N	321	377	1	346
02	8260	X	7565	-0-	-695	-0-	191	9	6811	2	N	236	371	1	211
							544	1							
							255	9							
							547	1							
							353	9							
							494	1							
							260	9							
-----															
THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.14658	- 18737				
09	DLQ	G-10	18803	-0-	18803	81693	240	1	18535	2	N	25	1	1	266
10	DLQ	G-10	20727	-0-	20727	102420	28	9	20275	2	N	22	182	1	106
11	DLQ	G-10	18254	-0-	18254	120674	428	1	17985	2	N	25			131
12	139079	X	18405	-0-	-120674	-0-	24	9	18057	2	N	22			153
01	19057	X	19057	-0-	-0-	-0-	241	1	18572	2	N	24			177
02	16464	X	16336	-0-	-128	-0-	28	9	16078	2	N	21			198
							324	1							
							459	1							
							26	9							
							235	1							
							23	9							
-----															
PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.14796	- 18938				
09	DLQ	G-10	7465	-0-	7465	32182	7453	2	12	9	N	11	12	1	201
10	DLQ	G-10	7859	-0-	7859	40041	7851	2	8	9	N	7	150	1	58
11	47630	X	7589	-0-	-40041	-0-	7576	2	13	9	N	12			70
12	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7265	2	22	9	N	20			90
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7254	2	1	9	N	1			91
02	7112	X	6368	-0-	-744	-0-	6357	2	11	9	N	10			101
-----															
THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12521	- 16688				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
-----															
THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12363	- 16830				
09	DLQ	G-10	6162	-0-	6162	19594	1410	1	4590	2	N	147	201	1	190
10	DLQ	G-10	6401	-0-	6401	25995	162	9	4811	2	N	135	194	1	131
11	DLQ	G-10	6169	-0-	6169	32164	1441	1	4599	2	N	78			209
12	39784	X	7620	-0-	-32164	-0-	149	9	5621	2	N	187	198	1	198
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1484	1	4978	2	N	192	209	1	181
*02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	86	9							
							1793	1							
							206	9							
							1778	1							
							211	9							
							1584	1							
							198	9							

-----													
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131									
HUFF BROS 2			WELL #:	2H	RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.	14616 - 18289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	DLQ	G-10	11115	-0-	11115	46070	737	1	10304	2	N	67	229
							74	9					
10	DLQ	G-10	11182	-0-	11182	57252	755	1	10398	2	N	26	17 1
							29	9					238
11	DLQ	G-10	10667	-0-	10667	67919	787	1	9868	2	N	11	186 1
							12	9					63
*12	78450	X	10531	-0-	-67919	-0-	1119	1	9398	2	N	13	9 1
							14	9					67
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	1205	1	9776	2	N	26	12 1
							29	9					81
*02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	1017	1	8748	2	N	16	97
							18	9					
-----													
BLACK TRUST 49			WELL #:	10H	RRCID ->	270376	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	14104	PERF.	14702 - 18595	
09	0	W	31991	-0-	31991	3427830	408	1	31433	2	N	136	249
							150	9					
10	0	W	31715	-0-	31715	3459545	398	1	31193	2	N	113	185 1
							124	9					177
11	0	W	29957	-0-	29957	3489502	520	1	29303	2	N	122	299
							134	9					
12	0	W	30252	-0-	30252	3519754	848	1	29261	2	N	130	186 1
							143	9					243
01	3548760	X	29006	-0-	-3519754	-0-	700	1	28184	2	N	111	354
							122	9					
02	29204	X	25969	-0-	-3235	-0-	374	1	25525	2	N	64	418
							70	9					
-----													
THOMAS 3			WELL #:	16H	RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	12492 - 16692	
09	DLQ	G-10	5514	-0-	5514	23890	1659	1	3551	2	N	276	236 1
							304	9					282
10	DLQ	G-10	6079	-0-	6079	29969	1674	1	4108	2	N	270	383 1
							297	9					169
11	DLQ	G-10	5852	-0-	5852	35821	1768	1	3908	2	N	160	194 1
							176	9					135
12	42303	X	6482	-0-	-35821	-0-	2076	1	4078	2	N	298	197 1
							328	9					236
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	2071	1	3686	2	N	325	391 1
							358	9					170
*02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1838	1	3178	2	N	254	184 1
							279	9					240
-----													
BLACK 50			WELL #:	12H	RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	14178 - 18459	
09	DLQ	G-10	14696	-0-	14696	61865	574	1	13991	2	N	119	50 1
							131	9					188
10	DLQ	G-10	14098	-0-	14098	75963	572	1	13428	2	N	89	42 1
							98	9					235
11	DLQ	G-10	13997	-0-	13997	89960	711	1	13184	2	N	93	189 1
							102	9					139
12	104199	X	14239	-0-	-89960	-0-	993	1	13107	2	N	126	42 1
							139	9					223
01	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	785	1	13856	2	N	129	63 1
							142	9					289
02	13244	X	12155	-0-	-1089	-0-	733	1	11310	2	N	102	187 1
							112	9					204

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131											
BLACK 50			WELL #:	8H	RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.	14294 -	18438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	DLQ	G-10	30065	-0-	30065	125917	380	1	29345	2	N	309	451	1	179
							340	9							
10	DLQ	G-10	29892	-0-	29892	155809	373	1	29170	2	N	317	227	1	269
							349	9							
11	DLQ	G-10	28160	-0-	28160	183969	488	1	27372	2	N	273	185	1	357
							300	9							
12	209977	X	26008	-0-	-183969	-0-	663	1	24959	2	N	351	226	1	482
							386	9							
01	30163	X	24597	-0-	-5566	-0-	555	1	23841	2	N	183	265	1	400
							201	9							
02	27244	X	24052	-0-	-3192	-0-	542	1	23286	2	N	204	191	1	413
							224	9							
REED 31 SL			WELL #:	7H	RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	12465 -	15971		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
HUFF BROS 2			WELL #:	6H	RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14695 -	18023		
09	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	879	1	15114	2	N	3			153
							3	9							
10	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	923	1	15170	2	N	17			170
							19	9							
11	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	968	1	13983	2	N	18			188
							20	9							
12	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	1375	1	14265	2	N	14			202
							15	9							
01	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	1387	1	13746	2	N	16	191	1	27
							18	9							
*02	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	1196	1	12476	2	N	8			35
							9	9							
REED 31			WELL #:	8H	RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	12200 -	15991		
09	DLQ	G-10	9627	-0-	9627	39930	116	1	8942	2	N	517	551	1	124
							569	9							
10	DLQ	G-10	9334	-0-	9334	49264	111	1	8675	2	N	498	358	1	264
							548	9							
11	DLQ	G-10	7954	-0-	7954	57218	98	1	7332	2	N	476	550	1	190
							524	9							
12	67175	X	9957	-0-	-57218	-0-	279	1	9118	2	N	509	371	1	328
							560	9							
01	10137	X	8845	-0-	-1292	-0-	430	1	7965	2	N	409	372	1	365
							450	9							
02	8988	X	8674	-0-	-314	-0-	397	1	7904	2	N	339	371	1	333
							373	9							
ONA BLACK 49 SL			WELL #:	12H	RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14618 -	18603		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131																			
BLACK 50			WELL #:	2H	RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL	DEPTH	12153	PERF.12463	- 16481										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
09	DLQ	G-10	9739	-0-	9739	38282	958	1	8365	2	N	378	373	1	194								
							416	9															
10	DLQ	G-10	10328	-0-	10328	48610	1017	1	8870	2	N	401	372	1	223								
							441	9															
11	DLQ	G-10	11746	-0-	11746	60356	1150	1	10086	2	N	464	556	1	131								
							510	9															
12	72009	X	11653	-0-	-60356	-0-	1458	1	9714	2	N	437	187	1	381								
							481	9															
01	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	1456	1	10914	2	N	538	570	1	349								
							592	9															
*02	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	1142	1	9465	2	N	478	540	1	287								
							526	9															
THOMAS 3													WELL #:	14H	RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.12491	- 16418
09	DLQ	G-10	17951	-0-	17951	72517	17265	2	686	9	N	624	748	1	216								
							326	1	15970	2	N	539	561	1	194								
10	DLQ	G-10	16889	-0-	16889	89406	593	9															
							362	1	16062	2	N	502	561	1	135								
11	DLQ	G-10	16976	-0-	16976	106382	552	9															
							374	1	16257	2	N	501	377	1	259								
12	123564	X	17182	-0-	-106382	-0-	551	9															
							374	1	14155	2	N	436	566	1	129								
01	17918	X	15009	-0-	-2909	-0-	480	9															
							338	1	12140	2	N	440	379	1	190								
02	16184	X	12962	-0-	-3222	-0-	484	9															
JOLLY 21													WELL #:	4H	RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.11901	- 16223
09	DLQ	G-10	6614	-0-	6614	28392	1260	1	4338	2	N	924	913	1	336								
							1016	9															
10	DLQ	G-10	7123	-0-	7123	35515	1293	1	4794	2	N	942	920	1	358								
							1036	9															
*11	42105	X	6590	-0-	-35515	-0-	1260	1	4333	2	N	906	908	1	356								
							997	9															
*12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	1232	1	3961	2	N	888	975	1	269								
							977	9															
*01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	1293	1	3852	2	N	947	916	1	300								
							1042	9															
*02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1176	1	3550	2	N	789	728	1	361								
							868	9															
REED 31													WELL #:	5SL	RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.12064	- 16256
09	DLQ	G-10	20911	-0-	20911	85732	1634	1	17981	2	N	1178	731	1	884								
							1296	9															
10	DLQ	G-10	20401	-0-	20401	106133	1603	1	17574	2	N	1113	1255	1	742								
							1224	9															
11	DLQ	G-10	17060	-0-	17060	123193	1777	1	14193	2	N	991	1108	1	625								
							1090	9															
12	141814	X	18621	-0-	-123193	-0-	2081	1	15522	2	N	925	910	1	640								
							1018	9															
01	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	2018	1	17303	2	N	1009	739	1	910								
							1110	9															
*02	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	1888	1	11189	2	N	908	1298	1	520								
							999	9															

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
JOLLY 21				WELL #:	3H	RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12009	- 16351		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	5983	-0-	5983	168821	1316	1	3990	2	N	615	553	1	254
							677	9							
10		0 W	6125	-0-	6125	174946	1360	1	4052	2	N	648	550	1	352
							713	9							
11		0 W	6225	-0-	6225	181171	1320	1	4139	2	N	696	729	1	319
							766	9							
12		0 W	6315	-0-	6315	187486	1364	1	4200	2	N	683	770	1	232
							751	9							
01	193635	X	6149	-0-	-187486	-0-	1364	1	4107	2	N	616	730	1	118
							678	9							
*02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	1194	1	3705	2	N	569	364	1	323
							626	9							
-----															
REED 2				WELL #:	3H	RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12407	- 16400		
09		0 W	3969	-0-	3969	171808	61	1	3589	2	N	290	365	1	211
							319	9							
10		0 W	4537	-0-	4537	176345	484	1	3747	2	N	278	189	1	300
							306	9							
11		0 W	4443	-0-	4443	180788	472	1	3667	2	N	276	371	1	205
							304	9							
12	185316	X	4528	-0-	-180788	-0-	489	1	3732	2	N	279	186	1	298
							307	9							
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	490	1	3589	2	N	267	365	1	200
							294	9							
02	4088	X	4073	-0-	-15	-0-	444	1	3372	2	N	234	190	1	244
							257	9							
-----															
HUFF BROS 2				WELL #:	3H	RRCID ->	280086	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12914	- 16645		
09		0 W	9352	-0-	9352	70316	761	1	8191	2	N	364	380	1	313
							400	9							
10		0 W	8568	-0-	8568	78884	724	1	7513	2	N	301	376	1	238
							331	9							
11		0 W	10898	-0-	10898	89782	786	1	9697	2	N	377	376	1	239
							415	9							
12		0 W	11107	-0-	11107	100889	1247	1	9457	2	N	366	385	1	220
							403	9							
01		0 W	10279	-0-	10279	111168	1170	1	8767	2	N	311	392	1	139
							342	9							
*02	120434	X	9266	-0-	-111168	-0-	1055	1	7844	2	N	334	192	1	281
							367	9							
-----															
THOMAS 3 SL				WELL #:	18H	RRCID ->	280542	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	402	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LE NORMAN OPERATING LLC				491579	WELL #:	1012	RRCID ->	210593	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	14628	PERF.11957	- 14456	
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1426	2	63	9	N	57	19	8	188
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1431	2	108	9	N	98	191	1	67
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1244	2	89	9	N	81	31	8	117
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	991	2	92	9	N	84	41	8	160
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	920	2	61	9	N	55	13	8	202
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	895	2	69	9	N	63	196	1	27

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579									
FRYE RANCH 10		WELL #: 1010		RRCID -> 211515		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11592 - 14367	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3330 X	2813	-0-	-517	-0-	2780 2	33 9	N	30	5 8	85
10	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3257 2	41 9	N	37	10 8	112
11	3330 X	2986	-0-	-344	-0-	2891 2	95 9	N	86	11 8	187
12	3100 X	2422	-0-	-678	-0-	2382 2	40 9	N	36	197 1	13
01	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2875 2	34 9	N	31	4 8	40
*02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2796 2	47 9	N	43	15 8	68
-----											
FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774		PERF.12039 - 14168	
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2179 2	58 9	N	53	15 8	190
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2189 2	53 9	N	48	21 8	217
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1986 2	46 9	N	42	193 1	47
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1879 2	50 9	N	45	25 8	67
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1771 2	40 9	N	36	10 8	93
*02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1737 2	53 9	N	48	29 8	112
-----											
FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11733 - 14888	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12023 - 15078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
-----											
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161		PERF.12786 - 13123	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
-----											
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930		PERF.11655 - 14705	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
-----											
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185		PERF.11848 - 15065	
09	240 N	60	-0-	-180	-0-	60 2		N	-0-		65
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	107 2		N	-0-		65
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		65
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		65
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		65
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		65

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//	491579											
FRYE RANCH		WELL #:	1629	RRCID ->	227784	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15407	PERF.	12028 - 14593			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
FRYE RANCH 10		WELL #:	1410	RRCID ->	230258	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	14755	PERF.	11749 - 14543			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2017 - P/A 03/24/17														
-----														
FRYE RANCH 10		WELL #:	4010	RRCID ->	230263	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	11310 - 13933			
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12	12	8	132
10	1333 N	966	-0-	-367	-0-	947	2	19	9	N	17	17	8	132
11	930 N	350	-0-	-580	-0-	328	2	22	9	N	20	20	8	132
12	992 N	455	-0-	-537	-0-	422	2	33	9	N	30	30	8	132
01	961 N	356	-0-	-605	-0-	346	2	10	9	N	9	9	8	132
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			132
-----														
SIMMONS		WELL #:	101	RRCID ->	232640	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	12448 - 14335			
09	11555 X	6537	-0-	-5018	-0-	6509	2	28	9	Y	25	25	8	18
10	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6923	2	53	9	Y	48	48	8	18
11	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6674	2	55	9	Y	50	41	8	27
12	6758 X	6577	-0-	-181	-0-	6522	2	55	9	Y	50	42	8	35
01	6975 X	6192	-0-	-783	-0-	5988	2	204	9	Y	185	195	1	17
02	6300 X	5158	-0-	-1142	-0-	5119	2	39	9	Y	35	15	8	37
-----														
HOLLOWAY		WELL #:	101R	RRCID ->	235973	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13066 - 15036			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
-----														
MOORE		WELL #:	101	RRCID ->	236914	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	13227 - 14997			
09	10230 X	4345	-0-	-5885	-0-	4292	2	53	9	N	48	5	8	170
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4208	2	42	9	N	38	5	8	203
11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3725	2	57	9	N	52	195	1	58
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3774	2	9	9	N	8	3	8	63
01	2461 X	2094	-0-	-0-	-0-	2432	2	29	9	N	26	1	8	88
*02	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2057	2	37	9	N	34	12	8	110

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12266 - 15105		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2817 2	73 9	N	66	6 8		157
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3034 2	95 9	N	86	194 1	12 8	37
11	2310 X	2211	-0-	-99	-0-	2165 2	46 9	N	42	12 8		67
12	2387 X	1905	-0-	-482	-0-	1838 2	67 9	N	61	18 8		110
01	2387 X	1860	-0-	-527	-0-	1850 2	10 9	N	9	2 8		117
*02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2647 2	12 9	N	11	11 8		117
-----												
SIMMONS		WELL #: 301		RRCID -> 241227		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 15185		PERF.13064 - 15118		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13369 - 15212		
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4577 2	47 9	N	43	7 8		120
10	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4713 2	43 9	N	39	14 8		145
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4438 2	47 9	N	43	14 8		174
12	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4556 2	65 9	N	59	194 1	17 8	22
01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4457 2	39 9	N	35	7 8		50
*02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3543 2	83 9	N	75	28 8		97
-----												
HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286		PERF.13330 - 15074		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12425 - 14776		
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2385 2	47 9	N	43			150
10	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2224 2	36 9	N	33	8 8		175
11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1681 2	191 9	N	174	188 1	11 8	150
12	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2163 2	59 9	N	54	22 8		182
01	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2035 2	47 9	N	43	196 1	6 8	23
*02	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1624 2	64 9	N	58	19 8		62
-----												
FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11950 - 15442		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
-----												
HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11778 - 15109		
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1262 2	117 9	N	106	193 1		163
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1258 2	125 9	N	114	192 1		85
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1188 2	127 9	N	115			200
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1032 2	139 9	N	126	199 1		127
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	724 2	124 9	N	113			240
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	559 2	102 9	N	93	202 1		131

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FRYE RANCH 10		WELL #:		9010	RRCID ->	251534	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13127 - 15096	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
-----													
LINN OPERATING, INC.				501545									
BLACK TRUST 49		WELL #:		4H	RRCID ->	281992	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11993	PERF.	12322 - 14090	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NGL SOLIDS SOLUTIONS, LLC				598349									
HWY 152 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6800 - 7682	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265									
HIGHWAY 152 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032 - 5381	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
QEP ENERGY COMPANY				684474									
JOLLY 21		WELL #:		104	RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6800 - 7682	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
STANLEY		WELL #:		104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	4516 - 6040	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14700 X	14032	-0-	-668	-0-	13977	2	55	9	N	50		363
10	14942 X	14285	-0-	-657	-0-	14228	2	57	9	N	52	173 1	242
11	14460 X	13734	-0-	-726	-0-	13679	2	55	9	N	50		292
12	DLQ G-10	13790	-0-	13790	13790	13728	3	62	9	N	56	190 1	158
01	27551 X	13761	-0-	-13790	-0-	13704	3	57	9	N	52		210
*02	12964 X	12440	-0-	-524	-0-	12388	3	52	9	N	47		257

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058  
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

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

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058  
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	6750 X	6607	-0-	-143	-0-	491	1	6076	2	N	36		156
						40	9						
10	6975 X	6540	-0-	-435	-0-	470	1	6064	2	N	5		161
						6	9						
11	6450 X	6400	-0-	-50	-0-	468	1	5926	2	N	5		166
						6	9						
12	6820 X	6596	-0-	-224	-0-	499	1	6047	2	N	45		211
						50	9						
01	6820 X	6607	-0-	-213	-0-	523	1	6039	2	N	41		252
						45	9						
*02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	470	1	5630	2	N	112		364
						123	9						

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	15150 X	13040	-0-	-2110	-0-	1306	1	11620	2	N	104		464
						114	9						
10	14229 X	13097	-0-	-1132	-0-	1324	1	11587	2	N	169	374 1	259
						186	9						
11	13500 X	13110	-0-	-390	-0-	1235	1	11635	2	N	218		477
						240	9						
12	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	1278	1	11469	2	N	167	382 1	262
						184	9						
01	12400 X	11565	-0-	-835	-0-	1242	1	10111	2	N	193	186 1	269
						212	9						
*02	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	1108	1	10788	2	N	184	184 1	269
						202	9						

OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981			TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17970 X	16773	-0-	-1197	-0-	16639	2	134 9	N	122	178 1	219
10	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	18580	2	117 9	N	106	183 1	142
11	18390 X	16027	-0-	-2363	-0-	15842	2	185 9	N	168		310
12	19003 X	15810	-0-	-3193	-0-	15682	2	128 9	N	116	182 1	244
01	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	19119	2	144 9	N	131	180 1	195
*02	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	16860	2	140 9	N	127		322

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	958	1	11838 2	N	34		177
10	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	1039	1	13416 2	N	88		265
11	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	959	1	12112 2	N	57	182 1	140
12	13268 X	13018	-0-	-250	-0-	989	1	11983 2	N	42		182
01	13640 X	12365	-0-	-1275	-0-	984	1	11356 2	N	23		205
02	12320 X	11446	-0-	-874	-0-	880	1	10540 2	N	24		229

MILLS RANCH 98		WELL #: 2		RRCID -> 211993		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
KERNS		WELL #: 1		RRCID -> 099493		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964			TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7740 X	7543	-0-	-197	-0-	45	1	7498 3	N	-0-		149
10	7998 X	6722	-0-	-1276	-0-	47	1	6669 3	N	5		154
11	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	45	1	8048 3	N	-0-		154
12	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	47	1	7588 3	N	-0-		154
01	7564 X	7516	-0-	-48	-0-	47	1	7469 3	N	-0-		154
02	6832 X	6736	-0-	-96	-0-	42	1	6694 3	N	-0-		154



GAGEBY CREEK (HUNTON)		//CONT.//		33670 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:		1 D	RRCID -> 080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF. 4707 - 4770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 200986	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	14695	PERF.14595 - 14695
09	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	18196	2	N	-0-	106
10	31186 X	25510	-0-	-5676	-0-	25510	2	N	-0-	106
11	30180 X	24171	-0-	-6009	-0-	24171	2	N	-0-	106
12	30349 X	15924	-0-	-14425	-0-	15924	2	N	-0-	106
01	25513 X	19529	-0-	-5984	-0-	19529	2	N	-0-	106
02	23044 X	20161	-0-	-2883	-0-	20161	2	N	-0-	106

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
MOLE		WELL #:		2A	RRCID -> 243499	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	16643	PERF.16280 - 16393
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW)		33678 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
BC OPERATING, INC.		058893								
HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 089923	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13259 - 13292
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-	165
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	165
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	165
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	165
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	165
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	165

GEM-DANDY (DOUGLAS)		34370 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
WHITENER, ADA		WELL #:		1047	RRCID -> 171282	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7961 - 7978
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHITENER, ADA		WELL #:		2047	RRCID -> 173123	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7940 - 7962
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WHITENER, ADA		WELL #:		3047	RRCID ->	175177	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7804 - 7990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620 X	1406	-0-	-214	-0-	18	1	1388	3	N	-0-			155
10	2015 X	1482	-0-	-533	-0-	42	1	1426	3	N	13	149	1	19
11	1950 X	1210	-0-	-740	-0-	14	9							
12	2015 X	1560	-0-	-455	-0-	15	1	1194	3	N	1			20
01	1674 X	1251	-0-	-423	-0-	1	9							
02	1344 X	1326	-0-	-18	-0-	36	1	1524	3	N	-0-			20
						38	1	1213	3	N	-0-			20
						15	1	1254	3	N	52			72
						57	9							

CORLENA OIL COMPANY		178450		WELL #:		1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	7907 - 7940
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:		2054	RRCID ->	175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7827 - 7977
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HOSTUTLER		WELL #:		3054	RRCID ->	178791	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7758 - 7956
*03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	7
*04	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	7
*05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	8
*06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	8
*07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	8
*08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	8
*09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	8
*10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	8
*11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-	8
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	8
01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	8
02	56 X	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-	8

HOSTUTLER		WELL #:		4054	RRCID ->	181081	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	7962 - 7972
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
DAVIDSON

WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

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

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			35
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			35
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			35
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			35
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			35
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			35

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

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

-----												
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)			34375 150		ASSOCIATED			49B		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
FORGEY 112			WELL #: 1112 C		RRCID -> 081280		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7595 - 7625	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	51	1	2658	3	N	67
10		2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	74	1	2685	3	N	121
							59	9				
11		2550 #	2426	-0-	-124	-0-	44	1	2358	3	N	143
							24	9				
12		2635 #	1667	-0-	-968	-0-	29	1	1638	3	N	143
01		2635 #	2400	-0-	-235	-0-	30	1	2370	3	N	143
02		2380 #	2044	-0-	-336	-0-	37	1	1929	3	N	28
							78	9				
-----												
WELLS, FRANCES			WELL #: 1110		RRCID -> 086069		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7350 - 7582	
09		2160 #	2136	-0-	-24	-0-	72	1	2064	3	N	39
10		2232 #	2213	-0-	-19	-0-	107	1	2106	3	N	39
11		2160 #	2070	-0-	-90	-0-	66	1	2004	3	N	34
12		2201 #	1979	-0-	-222	-0-	59	1	1920	3	N	34
01		2201 #	2142	-0-	-59	-0-	55	1	2087	3	N	34
02		1988 #	1921	-0-	-67	-0-	62	1	1839	3	N	52
							20	9				
-----												
FORGEY 112			WELL #: 2112		RRCID -> 100181		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7552 - 8152	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WELLS, FRANCIS			WELL #: 2110		RRCID -> 158243		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7478 - 7507	
09		2190 #	1903	-0-	-287	-0-	1903	3			N	50
10		2046 #	1923	-0-	-123	-0-	1923	3			N	50
11		1920 #	1598	-0-	-322	-0-	1598	3			N	50
12		1984 #	1704	-0-	-280	-0-	1704	3			N	50
01		1984 #	1896	-0-	-88	-0-	1896	3			N	50
02		1764 #	1549	-0-	-215	-0-	1549	3			N	27
-----												
FORGEY 94			WELL #: 2094		RRCID -> 158308		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7437 - 7660	
09		1560 #	1446	-0-	-114	-0-	1446	3			N	230
10		1612 #	1462	-0-	-150	-0-	1462	3			N	230
11		1560 #	1342	-0-	-218	-0-	1214	3	128	9	N	346
12		1612 #	1296	-0-	-316	-0-	1296	3			N	346
01		1612 #	1441	-0-	-171	-0-	1441	3			N	346
02		1344 #	1232	-0-	-112	-0-	1178	3	54	9	N	202
-----												
FORGEY 112			WELL #: 3112		RRCID -> 158311		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 7573 - 7600	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----												
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)			//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798							
MORRIS, ORA			WELL #:		3092	RRCID -> 192555		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1980 #	1816	-0-	-164	-0-	1816	3			N	148
10		2046 #	857	-0-	-1189	-0-	826	3	31	9	N	176
11		1680 #	1671	-0-	-9	-0-	1671	3			N	176
12		2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	176
01		1891 #	1129	-0-	-762	-0-	1129	3			N	176
02		1708 #	731	-0-	-977	-0-	731	3			N	176
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO					153429							
ISAACS 126			WELL #:		1	RRCID -> 163473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131							
WELLS -95-			WELL #:		2	RRCID -> 163387		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670		
09		816 R	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	N	213
10		930 #	820	-0-	-110	-0-	813	2	7	9	N	31
11		870 #	817	-0-	-53	-0-	804	2	13	9	N	43
12		899 #	854	-0-	-45	-0-	839	2	15	9	N	57
01		868 #	809	-0-	-59	-0-	798	2	11	9	N	67
02		756 #	719	-0-	-37	-0-	704	2	15	9	N	81
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560							
WELLS, FRANCIS			WELL #:		1101	RRCID -> 212025		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545		
09		1590 #	1418	-0-	-172	-0-	30	1	1381	2	N	83
							7	9				
10		1612 #	1442	-0-	-170	-0-	31	1	1403	2	N	90
							8	9				
11		1560 #	1246	-0-	-314	-0-	29	1	1206	2	N	100
							11	9				
12		1519 #	1281	-0-	-238	-0-	27	1	1243	2	N	110
							11	9				
01		1488 #	1188	-0-	-300	-0-	21	1	1156	2	N	120
							11	9				
02		1316 #	1248	-0-	-68	-0-	28	1	1207	2	N	132
							13	9				
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC					841419							
FEE			WELL #:		111	RRCID -> 084004		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612		
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
-----												
FEE			WELL #:		2111	RRCID -> 149411		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HOSTUTTLER				WELL #: 4	RRCID -> 179526	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7802	- 7807		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2070 #	1858	-0-	-212	-0-	1778 2	80 9	N	73		250
10	2139 #	327	-0-	-1812	-0-	240 2	87 9	N	79	191 1	138
11	2070 #	1657	-0-	-413	-0-	1569 2	88 9	N	80		218
12	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	626 1	1403 3	N	97	193 1	122
						107 9					
01	2054 R	2054	-0-	-0-	-0-	624 1	1329 3	N	92		214
						101 9					
*02	1830 R	1830	-0-	-0-	-0-	572 1	1183 3	N	68		282
						75 9					

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	- 8060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	300 #	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-		-0-
*10	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
*11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
*12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
*01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
*02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION				027200							
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	- 12295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
11	1320 X	335	-0-	-985	-0-	335 2		N	-0-		-0-
12	1364 X	438	-0-	-926	-0-	438 2		N	-0-		-0-
01	1364 X	363	-0-	-1001	-0-	363 2		N	-0-		-0-
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 13146	- 13151		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1740 X	1358	-0-	-382	-0-	18 1	1340 3	N	-0-		-0-
10	1798 X	1402	-0-	-396	-0-	60 1	1342 3	N	-0-		-0-
11	1380 X	1319	-0-	-61	-0-	17 1	1302 3	N	-0-		-0-
12	1395 X	1339	-0-	-56	-0-	18 1	1321 3	N	-0-		-0-
01	1395 X	1366	-0-	-29	-0-	15 1	1351 3	N	-0-		-0-
02	1260 X	1179	-0-	-81	-0-	17 1	1162 3	N	-0-		-0-

GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2400 X	2148	-0-	-252	-0-	2148 2		N	-0-		13
10	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	2383 2		N	-0-		13
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		N	-0-		13
12	2232 X	1368	-0-	-864	-0-	1368 2		N	-0-		13
01	2387 X	1106	-0-	-1281	-0-	1106 2		N	-0-		13
02	2408 X	632	-0-	-1776	-0-	632 2		N	-0-		13

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	149420	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6841 - 6852		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 2		N	-0-		105		
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		105		
11	450 N	329	-0-	-121	-0-	329 2		N	-0-		105		
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		105		
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	-0-		105		
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294 2		N	-0-		105		
-----													
HOGAN		WELL #:		1180	RRCID ->	179584	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6860 - 6882		
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		-0-		
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-		
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-		
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-		
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-		-0-		
02	672 N	648	-0-	-24	-0-	648 2		N	-0-		-0-		
-----													
STAR		WELL #:		1205	RRCID ->	180045	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 6919 - 6932		
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809 2		N	-0-		92		
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		92		
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		92		
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		92		
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 2		N	-0-		92		
02	756 N	736	-0-	-20	-0-	736 2		N	-0-		92		
-----													
WALKER		WELL #:		2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6840 - 6858		
09	DLQ G-10	973	-0-	973	2917	973 2		N	-0-		23		
10	DLQ G-10	1164	-0-	1164	4081	1164 2		N	-0-		23		
11	2500 N	1086	-0-	-1414	2667	1086 2		N	-0-		23		
12	3100 N	1087	-0-	-2013	654	1087 2		N	-0-		23		
01	1592 N	938	-0-	-654	-0-	938 2		N	-0-		23		
02	868 N	856	-0-	-12	-0-	856 2		N	-0-		23		
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		2	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 - 6834
CHARLES "A"													
09	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288 2		N	-0-		-0-		
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-		-0-		
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-		-0-		
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		N	-0-		-0-		
01	3503 X	399	-0-	-3104	-0-	399 2		N	-0-		-0-		
02	3164 X	1302	-0-	-1862	-0-	1302 2		N	-0-		-0-		
-----													
GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SCS NEWTON OIL LLC				760234									
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010		
09	630 N	500	-0-	-130	-0-	500 2		N	-0-		57		
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2		N	-0-		57		
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	553 2		N	-0-		57		
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		57		
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		57		
02	504 N	338	-0-	-166	-0-	338 2		N	-0-		57		

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
MGE RESOURCES, INC.		563288														
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-GHEEN		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
MGE RESOURCES, INC.		563288														
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195								
09	570 #	472	-0-	-98	-0-	469	2	3	9	N	3					235
10	558 #	524	-0-	-34	-0-	518	2	6	9	N	5					240
11	510 #	494	-0-	-16	-0-	492	2	2	9	N	2	180	1			62
12	496 #	445	-0-	-51	-0-	442	2	3	9	N	3					65
01	527 #	458	-0-	-69	-0-	455	2	3	9	N	3					68
*02	518 R	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3					71

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
MGE RESOURCES, INC.		563288														
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195								
09	2130 #	1898	-0-	-232 B	-20833	1898	2			N	-0-					172
10	2201 #	1988	-0-	-213 B	-21046	1988	2			N	-0-					172
11	2130 #	2043	-0-	-87 B	-21133	2043	2			N	-0-					172
12	2201 #	2099	-0-	-102 B	-21235	2099	2			N	-0-					172
01	1984 #	2068	-0-	84 B	-21151	2068	2			N	-0-					172
02	1904 #	1921	-0-	17 B	-21134	1921	2			N	-0-					172

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
GHEEN		562560														
ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)		34698 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 138072		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554								
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	285	1	743	2	N	-0-					110
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	288	1	734	2	N	-0-					110
11	960 X	915	-0-	-45	-0-	261	1	654	2	N	-0-					110
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	269	1	1080	2	N	2					112
01	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	247	1	1053	2	N	1					113
02	952 X	943	-0-	-9	-0-	266	1	677	2	N	-0-					113



GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)			34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058									
MOORE			WELL #:	1	RRCID ->	183678	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	4445 - 4654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.			169785									
LORENE			WELL #:	105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	4760 - 5082
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419									
MATHERS			WELL #:	4014	RRCID ->	136515	COMPL. DATE	09/24/1990	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	4612 - 4664
09	1230 X	1117	-0-	-113	-0-	30	1	1087	2	N	-0-	-0-
10	1271 X	1212	-0-	-59	-0-	31	1	1181	2	N	-0-	-0-
11	1230 X	1160	-0-	-70	-0-	30	1	1130	2	N	-0-	-0-
12	1240 X	1000	-0-	-240	-0-	31	1	969	2	N	-0-	-0-
01	1240 X	1160	-0-	-80	-0-	31	1	1129	2	N	-0-	-0-
02	1092 X	976	-0-	-116	-0-	28	1	948	2	N	-0-	-0-
GILL			WELL #:	1022	RRCID ->	138069	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4577 - 4611
09	630 X	180	-0-	-450	-0-	180	1			N	-0-	-0-
10	589 X	186	-0-	-403	-0-	186	1			N	-0-	-0-
11	570 X	180	-0-	-390	-0-	180	1			N	-0-	-0-
12	589 X	186	-0-	-403	-0-	186	1			N	-0-	-0-
01	589 X	186	-0-	-403	-0-	186	1			N	-0-	-0-
02	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-	-0-
MATHERS			WELL #:	5014	RRCID ->	148396	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4591 - 4621
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MATHERS			WELL #:	2023	RRCID ->	148402	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4596 - 4644
09	1200 X	30	-0-	-1170	-0-	30	1			N	-0-	-0-
10	1240 X	1022	-0-	-218	-0-	31	1	991	2	N	-0-	-0-
11	1140 X	928	-0-	-212	-0-	30	1	898	2	N	-0-	-0-
12	1178 X	745	-0-	-433	-0-	31	1	714	2	N	-0-	-0-
01	1178 X	655	-0-	-523	-0-	31	1	624	2	N	-0-	-0-
02	924 X	564	-0-	-360	-0-	28	1	536	2	N	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
MATHERS				WELL #: 1014R	RRCID -> 149928	COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH 12031	PERF. 4650	- 4677		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MATHERS				WELL #: 4023	RRCID -> 164188	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4604	- 4620		
09	750 X	495	-0-	-255	-0-	495	2		N	-0-	-0-
10	775 X	527	-0-	-248	-0-	527	2		N	-0-	-0-
11	570 X	504	-0-	-66	-0-	504	2		N	-0-	-0-
12	558 X	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-	-0-
01	558 X	549	-0-	-9	-0-	549	2		N	-0-	-0-
02	476 X	390	-0-	-86	-0-	390	2		N	-0-	-0-
-----											
MATHERS				WELL #: 7014	RRCID -> 165005	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4621	- 4648		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
GILL				WELL #: 1016	RRCID -> 181175	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 12155	PERF. 4666	- 4672		
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		Y	-0-	-0-
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2		Y	-0-	-0-
11	330 N	182	-0-	-148	-0-	182	2		Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-	-0-
01	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
GILL				WELL #: 2016	RRCID -> 196367	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4626	- 4640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
GILL				WELL #: 2022	RRCID -> 198057	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4550	- 4588		
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-	-0-
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MATHERS				WELL #: 8014	RRCID -> 198162	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4300	- 6126		
09	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	2		N	-0-	-0-
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-	-0-
11	540 N	371	-0-	-169	-0-	371	2		N	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-
01	527 N	269	-0-	-258	-0-	268	2	1	9	N	1
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
GILL		WELL #:		106	RRCID ->	200462	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4610 - 4630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		2014	RRCID ->	206949	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	4640 - 4650		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	254303	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	4400 - 4426		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)		WELL #:		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		841419										
MATHERS UNIT		WELL #:		4016U	RRCID ->	167296	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	11500 - 11545		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILL		WELL #:		3016	RRCID ->	216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10890 - 11472		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS		WELL #:		104	RRCID ->	253020	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11520 - 11550
09	7050 X	4919	-0-	-2131	-0-	30 1	4888 2	Y	1			70
						1 9						
10	7285 X	4835	-0-	-2450	-0-	31 1	4782 2	Y	20			90
						22 9						
11	6000 X	4615	-0-	-1385	-0-	30 1	4568 2	Y	15			105
						17 9						
12	6138 X	1780	-0-	-4358	-0-	31 1	1746 2	Y	3			108
						3 9						
01	6138 X	91	-0-	-6047	-0-	31 1	59 2	Y	1	96 1		13
						1 9						
*02	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	28 1	6941 2	Y	1	3 1		11
						1 9						

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	26563	2	122	9	N	111	184	1	122
10		30380 X	25890	-0-	-4490	-0-	25828	2	62	9	N	56			178
11		29400 X	25981	-0-	-3419	-0-	25925	2	56	9	N	51			229
12		30380 X	26501	-0-	-3879	-0-	26391	2	110	9	N	100	182	1	147
01		30349 X	26246	-0-	-4103	-0-	26194	2	52	9	N	47	81	1	113
02		24920 X	22941	-0-	-1979	-0-	22941	2			N	-0-	2	1	111
-----															
MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481															
09		5340 X	4884	-0-	-456	-0-	4867	2	17	9	N	15			70
10		5642 X	5039	-0-	-603	-0-	5020	2	19	9	N	17			87
11		5460 X	4687	-0-	-773	-0-	4667	2	20	9	N	18			105
12		5642 X	4357	-0-	-1285	-0-	4334	2	23	9	N	21	1	8	125
01		5642 X	3743	-0-	-1899	-0-	3728	2	15	9	N	14	112	1	27
02		4564 X	4223	-0-	-341	-0-	4214	2	9	9	N	8	3	1	31
-----															
GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419															
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882															
09		3240 X	3184	-0-	-56	-0-	3176	2	8	9	Y	7			107
10		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3504	2	17	9	Y	15			122
11		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3458	2	17	9	Y	15			137
12		T. A.	3225	-0-	3225	3225	3196	2	29	9	Y	26	1	8	162
01		T. A.	3407	-0-	3407	6632	3328	2	79	9	Y	72	183	1	51
02		T. A.	3148	-0-	3148	9780	3125	2	23	9	Y	21	1	8	71
-----															
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
GILL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	238705	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11146 - 11152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	112

HOLLAND "A"		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
MATHERS		WELL #:	3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					59
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					59
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	526 1	13 2	N	-0-	59
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	526 1	16 2	N	-0-	59
*02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	475 1	10 2	N	-0-	59

LOCKE "B"		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
MATHERS		WELL #:	103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					23
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					23
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
MATHERS		WELL #:	3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELLS		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
GIT MO (MORROW)		841419								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:	5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:	5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18 7	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419																
MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15				15					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15					
UNIT PETROLEUM COMPANY												877099								
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GLAZIER (MORROW UPPER)												35243 700								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID ->	116678	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10998 - 11036									
SPARKS, ELMER E.				2																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
SPARKS, ELMER E.												WELL #:	1	RRCID ->	141465	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 11007
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-				15					
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-				15					
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-				15					
12	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-				15					
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-				15					
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-				15					
BECK RESOURCES INCORPORATED												061100								
MCQUIDDY		WELL #:		1064	RRCID ->	116190	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10999 - 11051									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294					
BUSSARD												WELL #:	2063	RRCID ->	118897	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11009 - 11024
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				278					
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				278					
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-				278					
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-				278					
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-				278					
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-				278					

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 URSCHTEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

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

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

09	3458 R	3458	-0-	-0-	B	-0-	3441	3	17	9	N	15	183	1	81
10	3582 R	3582	-0-	-0-	B	-0-	3513	3	69	9	N	63			144
11	3372 R	3372	-0-	-0-	B	-0-	3351	3	21	9	N	19			163
12	3015 R	3015	-0-	-0-	B	-0-	3015	3			N	-0-			163
*01	3073 R	3073	-0-	-0-	B	-0-	2794	3	279	9	N	254	377	1	40
*02	3374 R	3374	-0-	-0-	B	-0-	3374	3			N	-0-			40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
URSCHHEL -49-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139259		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
URSCHHEL -49-		WELL #: 3-U		RRCID -> 139258		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632		
09	960 X	944	-0-	-16	-0-	34 1	910 3	N	-0-	40
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	60 1	957 3	N	-0-	40
11	960 X	927	-0-	-33	-0-	36 1	889 3	N	2	42
						2 9				
12	992 X	887	-0-	-105	-0-	34 1	853 3	N	-0-	42
01	1023 X	805	-0-	-218	-0-	27 1	778 3	N	-0-	42
02	924 X	768	-0-	-156	-0-	32 1	736 3	N	-0-	42

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER		
HUMPHREYS 46		WELL #: 3		RRCID -> 178041		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476		
03	1798 X	1182	-0-	-616	-0-	1182 2		N	-0-	-0-
04	1740 X	1691	-0-	-49	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
05	1767 X	1659	-0-	-108	-0-	1659 2		N	-0-	-0-
06	1710 X	1679	-0-	-31	-0-	1679 2		N	-0-	-0-
*07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-	-0-
*08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-	-0-
*09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-	-0-
*10	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	-0-
*11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-	-0-
*12	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-	-0-
*01	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-	-0-
*02	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-	-0-

GRAYSTONE (MORROW SD)		36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
BURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92

BURRELL, OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 111514		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GREEN HOUSE (DOUGLAS)		3692 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569										
CIRCLE DOT R		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7582 - 7588		
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1438	2	44	9	N	40	67
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	67
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1692	2	26	9	N	24	91
12	1519 N	973	-0-	-546	-0-	973	2			N	-0-	91
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	91
02	1596 N	1504	-0-	-92	-0-	1504	2			N	-0-	91
-----												
GREENE RANCH (ATOKA)		36741 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
GREENE B		WELL #: 2		RRCID -> 246912		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6585 - 6649		
09	8580	8655	-0-	75	969	8655	3			N	-0-	125
10	8866	8635	-0-	-231	738	2	1	8633	3	N	-0-	125
11	8580	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-	125
12	8866	17494	-0-	8628	8628	62	1	17432	3	N	-0-	125
01	8866	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-	125
02	8008	6584	-0-	-1424	-0-	2	1	6582	3	N	-0-	125
-----												
GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
GREENE B		WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
-----												
GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5808 - 6392		
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-	-0-
10	3007 X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			Y	-0-	-0-
11	2910 X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			Y	-0-	-0-
12	3007 X	1504	-0-	-1503	-0-	1504	2			Y	-0-	-0-
01	3007 X	1258	-0-	-1749	-0-	1258	2			Y	-0-	-0-
02	2716 X	973	-0-	-1743	-0-	973	2			Y	-0-	-0-
-----												
THOMAS, R. W.		WELL #: 2018		RRCID -> 067357		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5658 - 5678		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5714 - 5721		
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	-0-
10	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-	-0-
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-	-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-	-0-
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-	-0-

-----												
GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6538 - 7090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		990 N	859	-0-	-131	-0-	859 2	N	-0-			140
10		1023 N	574	-0-	-449	-0-	574 2	N	-0-			140
11		900 N	592	-0-	-308	-0-	592 2	N	-0-			140
12		899 N	715	-0-	-184	-0-	715 2	N	-0-			140
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			140
02		560 N	527	-0-	-33	-0-	527 2	N	-0-			140
-----												
GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6372 - 6392		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6926 - 6940		
09		4140 X	4130	-0-	-10	-0-	4130 2	N	-0-			-0-
10		4340 X	4276	-0-	-64	-0-	4276 2	N	-0-			-0-
11		4200 X	4087	-0-	-113	-0-	4087 2	N	-0-			-0-
12		4340 X	4182	-0-	-158	-0-	4182 2	N	-0-			-0-
01		4278 X	4066	-0-	-212	-0-	4066 2	N	-0-			-0-
02		3864 X	3705	-0-	-159	-0-	3705 2	N	-0-			-0-
-----												
GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7079 - 7090		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GRUVER, NE. (DOUGLAS)		37229 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
MARY		WELL #: 2		RRCID -> 141141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4916 - 4934		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
G. & S. INC.		292316										
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HARRIS, GLEN				360000						
HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 051778	COMPL. DATE 11/23/1971	TOTAL DEPTH 7519	PERF. 7432	- 7437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
J-BREX COMPANY				427513						
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476	
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-
-----										
DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438	
09	2280	X	1313	-0-	-967	-0-	1313	2	N	-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-
01	3534	X	1419	-0-	-2115	-0-	1419	2	N	-0-
02	3192	X	2377	-0-	-815	-0-	2377	2	N	-0-
-----										
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581						
HIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 052205	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6910	- 6950	
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	N	-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2	N	-0-
01	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2	N	-0-
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-
-----										
GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
J-BREX COMPANY				427513						
COLDWATER				WELL #: 1	RRCID -> 094931	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6904	- 6926	
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2	N	-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	1094	2	N	-0-
-----										
CHERYL				WELL #: 1253	RRCID -> 109532	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6903	- 6944	
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2	N	-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2	N	-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2	N	-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2	N	-0-
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	676	2	N	-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) MCGEE, TOM CORPORATION MCCELLELLAN		//CONT.//	37230 666 549380	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
		WELL #:	1	RRCID -> 146793	COMPL. DATE 11/22/1980	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6953	- 6984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	90 2	19 9	N	17	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	99 2	25 9	N	23	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	93 2	11 9	N	10	
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	91 2	15 9	N	14	
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	25 2	19 9	N	17	
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC MCCELLELLAN			953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
		WELL #:	6012	RRCID -> 165052	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6954		
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	
-----										
GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY CITY OF GRUVER			37235 200 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
		WELL #:	2	RRCID -> 200972	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 3153	PERF. 2931	- 5287		
09	1170 X	302	-0-	-868	-0-	302 3		N	-0-	
10	682 X	280	-0-	-402	-0-	280 3		N	-0-	
11	480 X	301	-0-	-179	-0-	301 3		N	-0-	
12	465 X	259	-0-	-206	-0-	259 3		N	-0-	
01	403 X	58	-0-	-345	-0-	58 3		N	-0-	
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	
-----										
LOWE				2	RRCID -> 204943	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 3034	- 4458	
09	390 N	121	-0-	-269	-0-	121 3		N	-0-	
10	341 N	37	-0-	-304	-0-	37 3		N	-0-	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	
-----										
LOWE, GEORGE				2	RRCID -> 206952	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 3212	PERF. 4317	- 5427	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-	
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123 3		N	-0-	
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-	
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24 3		N	-0-	
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	
-----										
HART 17				4	RRCID -> 214481	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 2970	- 5360	
09	660 N	14	-0-	-646	-0-	14 3		N	-0-	
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-	
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-	
12	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JONES ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200					
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
-----																
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER (MORROW UPPER)		38475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
D.W.P. PRODUCTION		196927		WELL #: 1673		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8869 - 8881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1110 N	936	-0-	-174	-0-	936 2	N	-0-			-0-	
10		1116 N	990	-0-	-126	-0-	990 2	N	-0-			-0-	
11		1050 N	957	-0-	-93	-0-	957 2	N	-0-			-0-	
12		961 N	954	-0-	-7	-0-	954 2	N	-0-			-0-	
01		992 N	779	-0-	-213	-0-	779 2	N	-0-			-0-	
02		896 N	865	-0-	-31	-0-	865 2	N	-0-			-0-	

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		38478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 2		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7344 - 9693	
09		810 N	751	-0-	-59	-0-	751 3	N	-0-			32	
10		868 N	37	-0-	-831	-0-	37 3	N	-0-			32	
11		900 N	161	-0-	-739	-0-	161 3	N	-0-			32	
12		775 N	150	-0-	-625	-0-	150 3	N	-0-			32	
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			32	
*02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			32	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9534 - 9550	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 124048		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 9128 - 9284	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSON "E"		WELL #: 3740		RRCID -> 174475		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9222 - 9252	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2		RRCID -> 144651		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9455 - 9481	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)		38595 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
DANIELS ENERGY		199450											
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMON LOCKE (HUNTON)		38595 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
DANIELS ENERGY		199450											
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 U		RRCID -> 050143		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		38745 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
TANDY		WELL #: 1		RRCID -> 088791		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067					
09	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	687	2	1	9	N	1		72
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-		72
11	690 N	678	-0-	-12 B	-0-	677	2	1	9	N	1		73
12	713 N	700	-0-	-13 B	-0-	698	2	2	9	N	2		75
01	713 N	616	-0-	-97 B	-0-	606	2	10	9	N	9		84
*02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	657	2	4	9	N	4		88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 078594		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112					
WAGGONER		WELL #: 1043											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	46	1	816	2	N	-0-		115
10	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	60	1	935	2	N	3		118
						3	9						
11	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	50	1	779	2	N	-0-		118
12	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	62	1	785	2	N	-0-		118
01	992 N	424	-0-	-568 B	-0-	28	1	396	2	N	-0-		118
02	784 N	411	-0-	-373 B	-0-	24	1	387	2	N	-0-		118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RAY		182785		RRCID -> 083271		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076					
WELL #: 1043													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	48	1	174	2	N	-0-		22
10	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	46	1	316	2	N	-0-		22
11	300 N	224	-0-	-76 B	-0-	54	1	170	2	N	-0-		22
12	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	20	1	122	2	N	-0-		22
01	372 N	179	-0-	-193 B	-0-	50	1	129	2	N	-0-		22
*02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	34	1	178	2	N	1		23
						1	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 MCGARRAUGH WELL #: 1042 RRCID -> 085458 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8120 - 8141

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	3		N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		-0-
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	3		N	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
01	713 N	449	-0-	-264	-0-	449	3		N	-0-		-0-
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-		-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-		-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-		-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	72	1	396	3	N	-0-	-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	74	1	481	3	N	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	72	1	358	3	N	-0-	-0-
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	74	1	365	3	N	-0-	-0-
01	558 N	409	-0-	-149	-0-	74	1	335	3	N	-0-	-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	67	1	333	3	N	-0-	-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3		N	-0-		-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3		N	-0-		-0-
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3		N	-0-		-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3		N	-0-		-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-		-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

09	600 N	592	-0-	-8	-0-	72	1	520	3	N	-0-	-0-
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	74	1	517	3	N	-0-	-0-
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	72	1	427	3	N	-0-	-0-
12	620 N	171	-0-	-449	-0-	74	1	97	3	N	-0-	-0-
01	589 N	250	-0-	-339	-0-	74	1	176	3	N	-0-	-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	67	1	107	3	N	-0-	-0-



HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1097	-0-	-283	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	891	-0-	-442	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
-----																
HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 2		RRCID -> 061765		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795						
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIO PETROLEUM, INC.		712840		WELL #: 1		RRCID -> 083978		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791						
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
-----																
TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		WELL #: 1		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757						
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	5			N	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	5			N	-0-					-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	5			N	-0-					-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	5			N	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	5			N	-0-					-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	5			N	-0-					-0-
-----																
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745								
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	5			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	5			N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	5			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	5			N	-0-					-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	5			N	-0-					-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
HARMON, C. E. OIL, INC.		357436												
SCHOTT		WELL #: 1		RRCID -> 113207		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 2932 - 3063				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1380 N	1373	-0-	-7 B	-0-	1373 2				N	-0-			-0-
10	1426 N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394 2				N	-0-			-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2				N	-0-			-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2				N	-0-			-0-
01	1395 N	1298	-0-	-97 B	-0-	1298 2				N	-0-			-0-
*02	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2				N	-0-			-0-
-----														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 122600		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2964 - 3038				
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2				N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2				N	-0-			-0-
11	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2				N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2				N	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2				N	-0-			-0-
*02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2				N	-0-			-0-
-----														
HANSFORD -SWD-		WELL #: 1		RRCID -> 122605		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 3698		PERF. 3570 - 3606				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRAVES, SUSIE		WELL #: 1		RRCID -> 124031		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3044 - 3054				
09	2130 #	2192	-0-	62 B	-15314	2192 2				N	-0-			-0-
10	2232 #	2278	-0-	46 B	-15268	2278 2				N	-0-			-0-
11	2220 #	2163	-0-	-57 B	-15325	2163 2				N	-0-			-0-
12	2294 #	2211	-0-	-83 B	-15408	2211 2				N	-0-			-0-
01	2294 #	1851	-0-	-443 B	-15851	1851 2				N	-0-			-0-
02	2044 #	2139	-0-	95 B	-15756	2139 2				N	-0-			-0-
-----														
GRAVES, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 3126 - 3143				
09	2190 #	2128	-0-	-62 B	-18017	2128 2				N	-0-			-0-
10	2263 #	2239	-0-	-24 B	-18041	2239 2				N	-0-			-0-
11	2190 #	2058	-0-	-132 B	-18173	2058 2				N	-0-			-0-
12	2232 #	2234	-0-	2 B	-18171	2234 2				N	-0-			-0-
01	2232 #	1831	-0-	-401 B	-18572	1831 2				N	-0-			-0-
02	2016 #	2149	-0-	133 B	-18439	2149 2				N	-0-			-0-
-----														
ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146				
09	2550 #	2694	-0-	144 B	-51916	2694 2				N	-0-			-0-
10	2604 #	2745	-0-	141 B	-51775	2745 2				N	-0-			-0-
11	2850 #	2520	-0-	-330 B	-52105	2520 2				N	-0-			-0-
12	2945 #	2609	-0-	-336 B	-52441	2609 2				N	-0-			-0-
01	2945 #	2601	-0-	-344 B	-52785	2601 2				N	-0-			-0-
02	2520 #	2305	-0-	-215 B	-53000	2305 2				N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 PETRO HALEY 660062  
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

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

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

03	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
 LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
 COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

09	564 N	564	-0-	-0-		-0-	75	1	489	2	N	-0-				77
10	597 N	597	-0-	-0-		-0-	93	1	504	2	N	-0-				77
11	579 N	579	-0-	-0-		-0-	90	1	489	2	N	-0-				77
12	1088 N	1088	-0-	-0-		-0-	93	1	872	2	N	112				189
01	1232 N	1232	-0-	-0-		-0-	123	9	93	1	N	63	132	1		120
02	532 N	NO RPT	-0-	-532		-0-	69	9			N	NO RPT				120

XTO ENERGY INC. 945936  
 OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		32223					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		32223					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		32223					N	-0-				-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		32223					N	-0-				-0-
01	SWR 10		-0-	-0-		32223					N	-0-				-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		32223					N	-0-				-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD										
CHEVRON U. S. A. INC. HART, H. B.		148113		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4790 - 4878						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. VANDERBURG B		220865		WELL #: 1		RRCID -> 159589		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4884 - 4889						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARMON, C. E. OIL, INC. COLLINS, TOM O.		357436		WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4802 - 4804						
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC JONES, SUN		953803		WELL #: 3R		RRCID -> 189834		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 4879 - 4895						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANSFORD (HEPLER) APACHE CORPORATION STEELE-COLLARD -A-		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD										
		027200		WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6464 - 6516						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
HANSFORD (MARMATON) BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC PATTON, M. W., ET AL UNIT		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD										
		072716		WELL #: 1 L		RRCID -> 022125		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6118 - 6129						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CARMODY				WELL #:	2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	6488 - 6500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865											
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		-B-		WELL #:	1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6110 - 6154		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132											
COBLE				WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A	
09	5100 #	4940	-0-	-160	-0-	202	1	4715	2	N	21			256
						23	9							
10	5270 #	4750	-0-	-520	-0-	202	1	4520	2	N	25			281
						28	9							
11	5100 #	3952	-0-	-1148	-0-	202	1	3735	2	N	14	185	1	110
						15	9							
12	5683 R	5683	-0-	-0-	-0-	202	1	5422	2	N	54			164
						59	9							
01	5270 #	3273	-0-	-1997	-0-	156	1	3094	2	N	21			185
						23	9							
*02	5156 R	5156	-0-	-0-	-0-	202	1	4954	2	N	-0-			185

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
TAYLOR				WELL #:	6	RRCID ->	242219	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7717 - 7945	
09	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
11	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
12	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
01	1767 N	913	-0-	-854	-0-	913	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	176	-0-	-1392	-0-	176	3			N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #:	4	RRCID ->	242338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7803 - 7838	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

-----															
HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
11		900 N	675	-0-	-225	-0-	675	3			N	-0-			-0-
12		775 N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-			-0-
01		682 N	349	-0-	-333	-0-	349	3			N	-0-			-0-
02		644 N	268	-0-	-376	-0-	268	3			N	-0-			-0-
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916															
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
11		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-			-0-
12		961 N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-			-0-
01		961 N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-			-0-
02		840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-			-0-
-----															
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783															
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169															
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924															
09		1290 N	1258	-0-	-32	-0-	280	1	975	2	N	3			58
10		1333 N	1186	-0-	-147	-0-	260	1	926	2	N	-0-			58
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			58
12		1302 N	19	-0-	-1283	-0-	10	1	9	2	N	-0-			58
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
-----															
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195440		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SABRE OPERATING, INC.		742261															
LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194798		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420															
MATHEWS, V.		WELL #: 1		RRCID -> 028424		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 191418		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612									
09	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1108	2		N	-0-					23	
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2		N	-0-					23	
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2		N	-0-					23	
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-					23	
01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	2		N	-0-					23	
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-					23	
SHEETS		WELL #: 216		RRCID -> 191835		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8490 - 8526									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419															
MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 184698		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001										TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8182 - 8212	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
-----														
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005										TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8176 - 8224	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
-----														
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005										TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8164 - 8194	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	8987			N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	8987			N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	8987			N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	8987			N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	8987			N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	8987			N	NO	RPT	-0-
-----														
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008										TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8311 - 10223	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
-----														
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8374 - 8428	
09	1080	N		825	-0-	-255	-0-	811	2	14	9	N	13	13
10	1085	N		1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-	13
11	983	N		983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	13
12	902	N		902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-	13
01	1054	N		1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-	13
02	924	N		920	-0-	-4	-0-	920	2			N	-0-	13
-----														
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008										TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7780 - 7800	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-



HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WEST, K.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8268 - 8294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
EATON				1502								
		WELL #:		1502	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8295 - 8471	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODRUFF				1701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #:		1701	RRCID ->	163586	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8515 - 8588	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
SEITZ, V. E.		WELL #:		1164 C	RRCID ->	022117	COMPL. DATE	04/10/1960	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6050 - 6062
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-	72
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	72
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1693	2	N	-0-	72
12	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1794	2	N	-0-	72
*01	1860	N	978	-0-	-882	-0-	978	2	N	-0-	72
02	1680	N	860	-0-	-820	-0-	860	2	N	-0-	72

VANDENBURG				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
		WELL #:		1	RRCID ->	064946	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6092 - 6106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1163	RRCID ->	022116	COMPL. DATE	09/17/1959	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 5982 - 5994
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	30
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	30
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	30
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) DISCOVERY OPERATING, INC. OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
				220865						
		WELL #:		1 U	RRCID -> 022114	COMPL. DATE 05/05/1962	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 5932	- 5954	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	435	-0-	-315	-0-	435 3	N	-0-		-0-
10	775 N	491	-0-	-284	-0-	491 3	N	-0-		-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	691 3	N	-0-		-0-
-----										
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033031	COMPL. DATE 04/18/1963	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5988	- 6003	
09	630 N	373	-0-	-257	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	577 3	N	-0-		-0-
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	597 3	N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
01	589 N	354	-0-	-235	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
-----										
MEREK RESOURCES, INC. PEARSON		WELL #:		6	RRCID -> 210961	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5927	- 5942	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		-0-
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2	N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 2	N	-0-		-0-
01	744 N	404	-0-	-340	-0-	404 2	N	-0-		-0-
02	756 N	661	-0-	-95	-0-	661 2	N	-0-		-0-
-----										
QUANAH PANHANDLE, LLC PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 022115	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5960	- 5974	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-	431 3	-0-
01	775 N	262	-0-	-513	-0-	31 1	N	-0-	231 3	-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-	405 3	-0-
-----										
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID -> 022113	COMPL. DATE 07/19/1960	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 5961	- 5977	
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 1	N	-0-		42
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 1	N	-0-		42
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 1	N	-0-		42
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 1	N	-0-		42
01	589 N	283	-0-	-306	-0-	283 1	N	-0-		42
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-		N	NO RPT		42
-----										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID -> 022107	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6002	- 6026	
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	884 2	N	-0-		-0-
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2	N	-0-		-0-
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	887 2	N	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-		-0-
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SUOCO OIL CORPORATION				830241								
HOLT, EVA				WELL #: 1161	RRCID -> 022109	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6034	- 6047			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HOLT, ROBERT				WELL #: 2162	RRCID -> 022111	COMPL. DATE 09/27/1960	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 5994	- 6010			
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
10	899 N	853	-0-	-46	-0-	853 2		N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
12	899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		N	-0-			-0-
01	868 N	631	-0-	-237	-0-	631 2		N	-0-			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JACKSON-WROTEN				WELL #: 1	RRCID -> 022108	COMPL. DATE 02/15/1960	TOTAL DEPTH 6185	PERF. 5973	- 5983			
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	4 1	438 2	N	-0-			30
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			30
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			30
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			30
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			30
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			30

HANSFORD (MORROW BASAL)				38797 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
BRECHEISEN 9				WELL #: 1	RRCID -> 278365	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7309	- 7347			
09	4170 #	1721	-0-	-2449	-0-	1721 2		N	-0-			212
10	4154 #	1180	-0-	-2974	-0-	1147 2	33 9	N	30			242
11	3270 #	1237	-0-	-2033	-0-	1211 2	26 9	N	24			266
12	2759 #	1241	-0-	-1518	-0-	1210 2	31 9	N	28	192 1		102
01	1767 #	931	-0-	-836	-0-	909 2	22 9	N	20			122
02	1596 #	551	-0-	-1045	-0-	526 2	25 9	N	23			145

HANSFORD (MORROW, LOWER)				38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION				027200								
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	- 7520			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	- 7812			
09	2520 N	1305	-0-	-1215	-0-	1305 2		N	-0-			90
10	2604 N	1153	-0-	-1451	-0-	1153 2		N	-0-			90
11	1650 N	1162	-0-	-488	-0-	1162 2		N	-0-			90
12	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1203 2		N	-0-			90
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			90
02	1092 N	1008	-0-	-84	-0-	1008 2		N	-0-			90

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 178355		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 4		RRCID -> 178358		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780								
09	1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					27
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					27
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					27
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					27
01	1519 N	699	-0-	-820	-0-	699	2			N	-0-					27
02	1456 N	884	-0-	-572	-0-	884	2			N	-0-					27

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890		RRCID -> 028363		COMPL. DATE 05/17/1960		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137								
ARCHER, G.		WELL #: 1														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 028399		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A								
BRAINARD UNIT		WELL #: 1														
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	11	1	590	2	N	-0-	172	1	6	5	20
10	744 N	655	-0-	-89	-0-	25	1	630	2	N	-0-					20
11	690 N	601	-0-	-89	-0-	14	1	587	2	N	-0-					20
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	12	1	554	2	N	-0-					20
01	651 N	532	-0-	-119	-0-	8	1	524	2	N	-0-					20
02	560 N	462	-0-	-98	-0-	9	1	453	2	N	-0-					20

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 1		RRCID -> 028400		COMPL. DATE 04/08/1957		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614								
09	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3			N	-0-					168
10	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1408	3	18	4	N	-0-	273	1			39
						158	9									
11	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486	3			N	-0-					39
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					39
01	1581 N	1169	-0-	-412	-0-	1091	3	69	4	N	8					47
						9	9									
02	1400 N	1208	-0-	-192	-0-	1208	3			N	-0-					47

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	690 N	630	-0-	-60	-0-		21	1	609	2	N	-0-			111
10	682 N	681	-0-	-1	-0-		35	1	645	2	N	1	96	1	16
							1	9							
11	660 N	637	-0-	-23	-0-		14	1	623	2	N	-0-			16
12	651 N	633	-0-	-18	-0-		19	1	614	2	N	-0-			16
01	682 N	568	-0-	-114	-0-		10	1	558	2	N	-0-			16
02	588 N	536	-0-	-52	-0-		14	1	522	2	N	-0-			16
-----															
LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706															
09	720 N	479	-0-	-241	-0-		15	1	464	3	N	-0-			23
10	713 N	532	-0-	-181	-0-		46	1	486	3	N	-0-			23
11	840 N	425	-0-	-415	-0-		16	1	409	3	N	-0-			23
12	496 N	431	-0-	-65	-0-		16	1	415	3	N	-0-			23
*01	527 N	140	-0-	-387	-0-		2	1	138	3	N	-0-			23
02	392 N	24	-0-	-368	-0-		24	3			N	-0-			23
-----															
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563															
09	1620 N	834	-0-	-786	-0-		52	1	782	2	N	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		78	1	1030	2	N	-0-			-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		83	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		96	1	1508	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		64	1	1238	2	N	-0-			-0-
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		84	1	1323	2	N	-0-			-0-
-----															
NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008															
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-		36	1	603	3	N	-0-			15
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-		87	1	442	3	N	-0-			15
11	600 N	520	-0-	-80	-0-		30	1	490	3	N	-0-			15
12	651 N	225	-0-	-426	-0-		13	1	212	3	N	-0-			15
*01	527 N	41	-0-	-486	-0-		4	1	37	3	N	-0-			15
02	476 N	14	-0-	-462	-0-		3	1	11	4	N	-0-			15
-----															
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665															
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		2686	3			N	-0-			27
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-		2606	3			N	-0-			27
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-		2555	3	8	9	N	7			34
12	2573 N	2140	-0-	-433	-0-		2140	3			N	-0-			34
*01	2573 N	972	-0-	-1601	-0-		934	3	38	4	N	-0-			34
02	2324 N	787	-0-	-1537	-0-		786	3	1	9	N	1			35
-----															
MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479															
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	3			N	-0-			40
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	3			N	-0-			40
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-		995	3	6	9	N	5			45
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	3			N	-0-			45
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066	3			N	-0-			45
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-		923	3	6	9	N	5			50

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		48
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		48
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
-----										
O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712		
09	660 N	440	-0-	-220	-0-	440 3	N	-0-		22
*10	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 3	N	-0-		22
*11	570 N	480	-0-	-90	-0-	420 3	N	1	4 5	19
						1 9				
*12	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3	N	-0-		19
*01	496 N	372	-0-	-124	-0-	372 3	N	-0-		19
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	335 3	N	5 4		19
-----										
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610		
09	2100 N	41	-0-	-2059	-0-	1 1	N	5		118
						6 9				
10	1798 N	109	-0-	-1689	-0-	76 1	N	-0-	98 1	13
11	840 N	103	-0-	-737	-0-	103 1	N	-0-	7 5	13
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1	N	-0-		13
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 1	N	-0-		13
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		13
-----										
COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833		
09	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	13 1	N	-0-		69
10	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	24 1	N	7		76
						8 9				
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		76
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		76
01	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	7 1	N	-0-		76
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		76
-----										
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907		
09	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	42 1	N	-0-		-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-		-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-		-0-
12	1054 N	978	-0-	-76	-0-	42 1	N	-0-		-0-
*01	1302 N	773	-0-	-529	-0-	21 1	N	-0-		-0-
02	1036 N	950	-0-	-86	-0-	41 1	N	-0-		-0-
-----										
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146		
09	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	189 1	N	8		99
						9 9				
10	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	198 1	N	-0-	80 1	18
11	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	187 1	N	-0-	1 5	18
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	195 1	N	-0-		18
01	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	168 1	N	-0-	1 5	17
*02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	177 1	N	-0-		17

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					7
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576								
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	N	-0-					106
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	N	-0-					106
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	26	1	1189	2	N	-0-					106
12	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	32	1	1128	2	N	17	77	1			46
						19	9									
01	1271 N	725	-0-	-546	-0-	15	1	710	2	N	-0-					46
02	1148 N	957	-0-	-191	-0-	23	1	934	2	N	-0-	2	5			44
-----																
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8512 -	8522	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8536 -	8556	
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	32	1	886	2	N	-0-			39
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	55	1	845	2	N	-0-			39
11	900 N	863	-0-	-37	-0-	25	1	838	2	N	-0-			39
12	961 N	672	-0-	-289	-0-	19	1	653	2	N	-0-			39
01	899 N	371	-0-	-528	-0-	14	1	357	2	N	-0-			39
02	812 N	465	-0-	-347	-0-	16	1	447	2	N	-0-			39
						2	4							
-----														
BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8498 -	8516	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8130 -	8162	
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	3	N	-0-			-0-
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
12	403 N	281	-0-	-122	-0-	14	1	267	3	N	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	16	1	374	3	N	-0-			-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8170 -	8254	
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	74	1	2529	3	N	5			75
						6	9							
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	79	1	2085	3	N	19	64	1	15
						69	4	21	9					5
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	73	1	2681	3	N	1			16
						1	9							
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	67	1	2322	3	N	-0-			16
01	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	56	1	2375	3	N	-0-			16
*02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	86	1	2706	3	N	-0-			16
-----														
COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997										TOTAL DEPTH	8983	PERF. 8812 -	8832	
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	1	1	279	3	N	-0-			8
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	9	1	290	3	N	-0-			8
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	1	1	190	3	N	-0-			8
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	1	1	169	3	N	-0-			8
01	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-			8
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-			8





HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	35	1	1193	2	N	-0-	12
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	2	N	15	27
							17	9					
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	36	1	1192	2	N	-0-	27
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	42	1	1216	2	N	-0-	27
01	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	24	1	1150	2	N	12	39
							13	9					
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	32	1	1111	2	N	-0-	39
-----													
FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976													
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	67	1	2502	3	N	11	102
							12	9					
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	90	1	2531	3	N	-0-	102
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	3	N	-0-	102
							51	4					
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	74	1	2437	3	N	-0-	102
							98	4					
01	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	69	1	2296	3	N	-0-	102
*02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	69	1	2269	3	N	-0-	102
-----													
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662													
09	3390	X	3100	-0-	-290	-0-	46	1	3054	3	N	-0-	81
10	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	69	1	3429	3	N	-0-	81
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	49	1	3226	3	N	85	166
							94	9					
12	3441	X	2614	-0-	-827	-0-	37	1	2527	3	N	45	12
							50	9			199	1	
01	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	25	1	2847	3	N	-0-	12
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	39	1	3060	3	N	-0-	12
-----													
COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
-----													
BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158													
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	3	N	-0-	86
10	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	89	1	1515	3	N	-0-	86
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1438	3	N	-0-	86
12	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	69	1	1442	3	N	-0-	86
01	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	56	1	1225	3	N	-0-	86
02	1400	N	1383	-0-	-17	-0-	69	1	1314	3	N	-0-	86

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		810 N	769	-0-	-41	-0-	16 1	740 3	N	12			66
							13 9						
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	41 1	737 3	N	-0-			66
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	14 1	788 3	N	-0-			66
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	17 1	799 3	N	-0-			66
01		775 N	683	-0-	-92	-0-	11 1	672 3	N	-0-			66
02		756 N	689	-0-	-67	-0-	15 1	674 3	N	-0-			66
-----													
MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444													
09		810 N	797	-0-	-13	-0-	13 1	784 2	N	-0-			121
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1	822 2	N	-0-			121
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	11 1	796 2	N	2	74 5		49
							2 9						
12		837 N	815	-0-	-22	-0-	12 1	746 2	N	-0-			49
							57 4						
01		837 N	702	-0-	-135	-0-	11 1	688 2	N	-0-			49
							3 4						
02		756 N	704	-0-	-52	-0-	10 1	693 2	N	1			50
							1 9						
-----													
LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732													
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	17 5		32
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			32
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----													
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152													
09		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052 3		N	-0-			130
10		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 3		N	-0-	1 5		129
11		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1041 3		N	-0-			129
12		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077 3		N	-0-			129
01		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 3		N	-0-			129
02		980 N	961	-0-	-19	-0-	961 3		N	-0-			129
-----													
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	5	1	275	2	N	-0-		109
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	-0-	68 1	11
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	N	-0-		11
12		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-		11
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	1 5	10
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-		10
-----														
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089														
09		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			40
10		2387 X	2377	-0-	-10	-0-	2377	3		N	-0-			40
11		2310 N	2024	-0-	-286	-0-	2024	3		N	-0-			40
12		2387 N	1270	-0-	-1117	-0-	1270	3		N	-0-			40
*01		2387 N	2149	-0-	-238	-0-	2149	3		N	-0-			40
02		1876 N	1494	-0-	-382	-0-	1494	3		N	-0-			40
-----														
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772														
09		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	72	1	2104	2	N	-0-		41
10		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	63	1	2189	2	N	-0-	7	48
							8	9						
11		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	70	1	2172	2	N	-0-	44	92
							48	9						
12		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	2	N	-0-	8 81 1	19
							9	9						
01		2263 X	1938	-0-	-325	-0-	32	1	1906	2	N	-0-		19
02		2128 X	2000	-0-	-128	-0-	55	1	1923	2	N	-0-	20	39
							22	9						
-----														
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980														
09		1680 N	10	-0-	-1670	-0-	9	3	1	9	N	-0-	22 5	99
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-		99
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-		99
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	N	-0-	5	104
01		1488 N	103	-0-	-1385	-0-	103	3			N	-0-		104
02		1764 N	759	-0-	-1005	-0-	759	3			N	-0-		104
-----														
ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588														
09		900 N	726	-0-	-174	-0-	726	3			N	-0-		-0-
10		837 N	705	-0-	-132	-0-	705	3			N	-0-		-0-
11		690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-		-0-
12		744 N	567	-0-	-177	-0-	567	3			N	-0-		-0-
01		713 N	329	-0-	-384	-0-	329	3			N	-0-		-0-
02		644 N	626	-0-	-18	-0-	626	3			N	-0-		-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
KL WEST GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	5		150	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	5		147	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147	

COURSON RANCH B 14		WELL #:		14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MACKIE 166		WELL #:		4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657					
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3		N	-0-				-0-
10	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3		N	-0-				-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3		N	-0-				-0-
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3		N	-0-				-0-
01	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3		N	-0-				-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3		N	-0-				-0-

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #:		5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738					
09	2370	X	1808	-0-	-562	-0-	1808	3		N	-0-				-0-
10	2325	X	1924	-0-	-401	-0-	1924	3		N	-0-				-0-
11	2250	X	1840	-0-	-410	-0-	1840	3		N	-0-				-0-
12	1860	X	1856	-0-	-4	-0-	1856	3		N	-0-				-0-
01	1891	N	870	-0-	-1021	-0-	870	3		N	-0-				-0-
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-				N	-0-				-0-

CROOKS		WELL #:		3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465					
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-				-0-
10	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3		N	-0-				-0-
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	3		N	-0-				-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3		N	-0-				-0-
01	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3		N	-0-				-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-				-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #:		6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635					
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-				147
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-				147
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-				147
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				147
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	3		N	-0-				147
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-				147

MATHEWS 2		WELL #:		3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672						
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-				182	
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-	149	1	9	5	24
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-				24	
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-				24	
01	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	3		N	-0-				24	
*02	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3		N	-0-				24	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
-----																
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460								
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		N	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3		N	-0-					-0-
12	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	2544	3		N	-0-					-0-
01	2759	N	1150	-0-	-1609	-0-	1150	3		N	-0-					-0-
02	2492	N	399	-0-	-2093	-0-	399	3		N	-0-					-0-
-----																
BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC		076762		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644								
CATHERINE		WELL #: 1097														
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-					159
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-					159
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-					159
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-					159
*01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-					159
*02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-					159
-----																
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520								
SANTA FE		WELL #: 1092														
09	1110	X	1022	-0-	-88	-0-	1022	3		N	-0-					-0-
10	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	1052	3		N	-0-					-0-
11	1110	X	1017	-0-	-93	-0-	1017	3		N	-0-					-0-
12	1054	X	1049	-0-	-5	-0-	1049	3		N	-0-					-0-
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3		N	-0-					-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-					-0-
-----																
ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516								
09	1140	N	267	-0-	-873	-0-	267	3		N	-0-					58
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3		N	-0-					58
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-					58
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-					58
01	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3		N	-0-					58
02	476	N	179	-0-	-297	-0-	179	3		N	-0-					58
-----																
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202								
LYNN, E.C. GAS UNIT		WELL #: 3														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY COFFIN		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
		WELL #:	1	RRCID -> 028426	COMPL. DATE 06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7769 - 7807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1576 N	1576	-0-	-0-	1576 3			16
10		1550 N	1458	-0-	-92	1458 3			16
11		1424 N	1424	-0-	-0-	1424 3			16
12		1756 N	1756	-0-	-0-	1756 3			16
01		1457 N	981	-0-	-476	981 3			16
02		1316 N	496	-0-	-820	496 3			16
-----									
LEE B		WELL #:	1 L	RRCID -> 028427	COMPL. DATE 04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8014 - 8065	
09		1500 N	1457	-0-	-43	1457 3			79
10		1581 N	1577	-0-	-4	1577 3			79
11		1596 N	1596	-0-	-0-	1596 3			79
12		1593 N	1593	-0-	-0-	1593 3			79
01		1581 N	1545	-0-	-36	1545 3			79
02		1484 N	1382	-0-	-102	1382 3			79
-----									
OLOUGHLIN B		WELL #:	1 L	RRCID -> 028429	COMPL. DATE 12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7736 - 7821	
09		630 N	530	-0-	-100	530 3			-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	652 3			-0-
11		600 N	551	-0-	-49	551 3			-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	614 3			-0-
01		651 N	352	-0-	-299	352 3			-0-
02		504 N	258	-0-	-246	258 3			-0-
-----									
OLOUGHLIN C		WELL #:	1	RRCID -> 028430	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7875 - 7913	
09		480 N	366	-0-	-114	366 3			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	431 3			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	436 3			-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	468 3			-0-
01		434 N	206	-0-	-228	206 3			-0-
02		420 N	302	-0-	-118	302 3			-0-
-----									
O'LOUGHLIN B		WELL #:	2	RRCID -> 191794	COMPL. DATE 09/03/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 - 7766	
09		1981 N	1981	-0-	-0-	1981 3			67
10		2232 N	1999	-0-	-233	1999 3			67
11		2040 N	2039	-0-	-1	22 1	2017 3		67
12		2046 N	1921	-0-	-125	20 1	1901 3		67
01		1984 N	322	-0-	-1662	4 1	318 3		67
*02		1056 N	1056	-0-	-0-	5 1	1051 3		67
-----									
O'LOUGHLIN C		WELL #:	2	RRCID -> 192272	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7900 - 7930	
09		851 N	851	-0-	-0-	851 3			110
10		891 N	891	-0-	-0-	891 3			110
11		850 N	850	-0-	-0-	850 3			110
12		868 N	829	-0-	-39	829 3			110
01		899 N	368	-0-	-531	368 3			110
02		784 N	172	-0-	-612	172 3			110
-----									
SANDERS C		WELL #:	2	RRCID -> 192924	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7516 - 7536	
09		690 N	506	-0-	-184	506 3			153
10		682 N	523	-0-	-159	523 3			153
11		630 N	506	-0-	-124	506 3			153
12		527 N	423	-0-	-104	423 3			153
01		527 N	419	-0-	-108	419 3			153
02		476 N	428	-0-	-48	428 3			153



HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
				WELL #: 3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7760 - 7788			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164	
				CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
				LANDIS -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7619 - 7820	
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			4	
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			4	
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			4	
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			N	-0-			4	
01	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	1279	2			N	-0-			4	
02	1512	N	1360	-0-	-152	-0-	1360	2			N	-0-			4	
				ABELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 088672		COMPL. DATE 02/08/1980			TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7830 - 8108	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
				ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7479 - 8068	
09	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2771	2			N	-0-			115	
10	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-			115	
11	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	2710	2			N	-0-			115	
12	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2605	2	2	9	N	2			117	
01	2914	X	1106	-0-	-1808	-0-	1106	2			N	-0-			117	
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-			117	
				CRONE OIL COMPANY		190235										
				BROCK C		WELL #: 1		RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958			TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7618 - 7639	
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	4	1	2069	2	N	-0-			3	
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	4	1	1816	2	N	-0-			3	
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	4	1	2002	2	N	-0-			3	
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	4	1	1969	2	N	-0-			3	
01	1829	N	855	-0-	-974	-0-	2	1	853	2	N	-0-			3	
02	1876	N	695	-0-	-1181	-0-	1	1	694	2	N	-0-			3	
				O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962			TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7475 - 7481	
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	1	1	622	2	N	-0-			-0-	
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	1	1	626	2	N	-0-			-0-	
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	1	1	601	2	N	-0-			-0-	
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	1	1	611	2	N	-0-			-0-	
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	1	1	529	2	N	-0-			-0-	
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	1	1	562	2	N	-0-			-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 DACO, INC. 196940  
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					163
10		3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2956	2			N	-0-					163
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					163
12		3162 X	2875	-0-	-287	-0-	2875	2			N	-0-					163
01	DLQ	G-10	3247	-0-	3247	3247	3247	2			N	-0-					163
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3247					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

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

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					20
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					20
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					20
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					52
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					52
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					52
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					52
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					64
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					64
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	2			N	-0-					64
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					64
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					64
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					64

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
KAUFFMAN		WELL #:		2		RRCID -> 088523		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
KENNEY GU		WELL #:		1 L		RRCID -> 028361		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
BUZZARD, G. F.				WELL #:		1 T		RRCID -> 028373		COMPL. DATE 04/26/1957	
								TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONG				WELL #:		5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004	
								TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
CONVERSE		WELL #:		1 T		RRCID -> 028393		COMPL. DATE 10/16/1961		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ORA				WELL #:		1 T		RRCID -> 028394		COMPL. DATE 09/02/1961	
								TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282			
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-		40
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-		40
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596 2	N	-0-		40
12	1736	N	1360	-0-	-376	-0-	1360 2	N	-0-		40
01	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	1365 2	N	-0-		40
02	1484	N	1205	-0-	-279	-0-	1205 2	N	-0-		40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	1938	2	N	-0-			22
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-			22
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			22
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-			22
01	2697 X	2217	-0-	-480	-0-	2216	2	1 9 N	1			23
02	2436 X	1898	-0-	-538	-0-	1898	2	N	-0-			23
-----												
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265				
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2	N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
02	952 N	729	-0-	-223	-0-	729	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028443		COMPL. DATE 05/27/1960		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238				
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1 9 N	1			99
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2	N	-0-			99
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			99
12	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2	N	-0-			99
01	744 N	305	-0-	-439	-0-	305	2	N	-0-			99
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			99
-----												
BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606				
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	300	1	1 9 N	1			75
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	310	1	3 9 N	3			78
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	290	1	1 9 N	1			79
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	300	1	807 2 N	-0-			79
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	150	1	468 2 N	-0-			79
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	250	1	921 2 N	9			88
-----												
BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808				
09	1110 N	951	-0-	-159	-0-	951	2	N	-0-			60
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			60
11	1080 N	883	-0-	-197	-0-	883	2	N	-0-			60
12	992 N	844	-0-	-148	-0-	844	2	N	-0-			60
01	1271 N	296	-0-	-975	-0-	296	2	N	-0-			60
02	812 N	125	-0-	-687	-0-	125	2	N	-0-			60
-----												
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 172536		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	2	31	9	60
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	3103	2	14	9	73
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	3093	2	21	9	92
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-	3021	2	25	9	115
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	3259	2	15	9	129
*02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	2	14	9	142
-----											
FULLER PRODUCTION, INC.		288587									
MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738			
09	900 N	784	-0-	-116	-0-	-0-	784	3			83
10	806 N	772	-0-	-34	-0-	-0-	772	3			83
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	-0-	759	3			83
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3			83
01	775 N	716	-0-	-59	-0-	-0-	716	3			83
02	700 N	629	-0-	-71	-0-	-0-	629	3			83
-----											
H & L OPERATING CO., LLC		339787									
CAMPBELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 060429		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091			
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1640	2	352
							110	9			
10	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	-0-	140	1	1750	2	74
							85	9			
11	1980 N	787	-0-	-1193	-0-	-0-	140	1	616	2	102
							31	9			
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	156
							59	9			
01	1984 N	424	-0-	-1560	-0-	-0-	140	1	284	2	156
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1254	2	156
-----											
PORTER		WELL #: 1 A		RRCID -> 096150		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920			
09	1050 N	862	-0-	-188	-0-	-0-	10	1	852	2	126
10	1054 N	879	-0-	-175	-0-	-0-	10	1	869	2	126
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	940	2	126
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	916	2	126
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	917	2	126
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	2	126
-----											
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 098952		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856			
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	2	20
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	2	20
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1664	2	20
12	2046 N	1630	-0-	-416	-0-	-0-	10	1	1620	2	20
01	1798 N	945	-0-	-853	-0-	-0-	10	1	935	2	20
*02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1767	2	20
-----											
JILPETCO, INC.		432469									
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194438		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2	N	-0-		77
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2	N	-0-		77
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		77
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		77
01		341 N	248	-0-	-93	-0-	248 2	N	-0-		77
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		77
-----											
MATHEWS				WELL #: 1	RRCID -> 110122	COMPL. DATE 11/12/1983	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 6962	- 7510		
09		930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2	N	-0-		190
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		190
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		190
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		190
01		930 N	384	-0-	-546	-0-	384 2	N	-0-		190
02		868 N	395	-0-	-473	-0-	395 2	N	-0-		190
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON -B- 1				WELL #: 1	RRCID -> 028405	COMPL. DATE 05/16/1956	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 8494	- 8526		
09		3000 X	1544	-0-	-1456	-0-	1544 2	N	-0-		141
10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-		141
11		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-		141
12		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		141
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		141
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
-----											
COURSON -B- 11				WELL #: 11	RRCID -> 028411	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6696	- 8680		
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-		102
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		102
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-		102
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		102
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
-----											
COURSON -B- 17				WELL #: 17	RRCID -> 030756	COMPL. DATE 01/07/1963	TOTAL DEPTH 8755	PERF. 8558	- 8587		
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	437 3	11 9	N	10	47
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	47
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	47
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	47
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	47
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
-----											
COURSON -B- 11				WELL #: 26	RRCID -> 100884	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 8855	PERF. 6710	- 8724		
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	108
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-	108
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-	108
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	108
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-	108
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
LIPS RANCH -B- UNIT -4-										WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
COURSON RANCH 31										WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571	
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			126		
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			126		
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			126		
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5	5	8	126		
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			126		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126		
-----																	
COURSON RANCH 17										WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735	
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			258		
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	N	22	1	8	279		
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	N	3			282		
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12			294		
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	2	8	9	N	7			301		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			301		
-----																	
LIPS RANCH -B- UNIT -1-										WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
LIPS RANCH -B- UNIT 4										WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
LIPS RANCH B UNIT 8										WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
COURSON RANCH 163										WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790	
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			213		
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			213		
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	N	3			216		
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			216		
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			216		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216		

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			74
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			74
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			74
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			74
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
-----												
COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868				
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1										
09	2280 N	2162	-0-	-118	-0-	90 1	2072 2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	93 1	2089 2	N	-0-			-0-
11	2220 N	1966	-0-	-254	-0-	90 1	1876 2	N	-0-			-0-
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	93 1	1964 2	N	-0-			-0-
01	2170 N	1284	-0-	-886	-0-	93 1	1191 2	N	-0-			-0-
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862				
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226				
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			14
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			14
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-			14
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31 1	268 2	N	-0-	14 7		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 2	N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 2	N	-0-			-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	624	-0-	-186	-0-	69 1	555 2	N	-0-			18
10	899 N	761	-0-	-138	-0-	77 1	684 2	N	-0-			18
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	79 1	733 2	N	1			19
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	1 9	81 1	N	1			20
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	1 9	87 1	N	-0-			20
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	1 9	84 1	N	1			21
						1 9	874 2	N				

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	101 1	1004 2	N	-0-			18
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	103 1	1070 2	N	-0-			18
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	99 1	1030 2	N	1			19
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1 9	104 1	N	1			20
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1 9	107 1	N	-0-			20
*02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1 9	94 1	N	1			21
						1 9	1043 2	N				

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

09	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	30 1	1030 2	N	-0-			28
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	31 1	1219 2	N	-0-			28
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30 1	1107 2	N	-0-			28
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	28 1	1008 2	N	2			30
01	1240 N	682	-0-	-558	-0-	2 9	18 1	N	-0-			30
02	1064 N	919	-0-	-145	-0-	1 9	28 1	N	-0-			30

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	142 1	1574 2	N	-0-			37
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	143 1	1669 2	N	-0-			37
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	138 1	1621 2	N	1			38
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1 9	142 1	N	2			40
01	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	2 9	136 1	N	1			41
02	1652 N	1383	-0-	-269	-0-	1 9	109 1	N	1			42
						1 9	1273 2	N				

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

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

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560							
BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #:		1	RRCID ->	191960	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7349 - 7596
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	30 1	1937 2	N	-0-		113	
10	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	31 1	2037 2	N	2		115	
						2 9						
11	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	30 1	1932 2	N	5		120	
						6 9						
12	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	30 1	1892 2	N	-0-		120	
01	2077 N	1404	-0-	-673	-0-	27 1	1375 2	N	2		122	
						2 9						
02	1848 N	1345	-0-	-503	-0-	28 1	1317 2	N	-0-		122	
-----												
SCHIFF "6"			WELL #:		2	RRCID ->	192276	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7896 - 7920
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	69 1	554 2	N	2		65	
						2 9						
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	71 1	598 2	N	-0-		65	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	68 1	565 2	N	-0-		65	
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	67 1	529 2	N	2		67	
						2 9						
01	682 N	593	-0-	-89	-0-	61 1	530 2	N	2		69	
						2 9						
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	64 1	566 2	N	-0-		69	
-----												
SCHIFF "6"			WELL #:		3	RRCID ->	194442	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7820 - 7844
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #:		2	RRCID ->	207879	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7556 - 7583
09	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	30 1	2431 2	N	-0-		98	
10	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	31 1	2540 2	N	-0-		98	
11	2760 X	2458	-0-	-302	-0-	30 1	2426 2	N	2		100	
						2 9						
12	2573 X	2488	-0-	-85	-0-	30 1	2452 2	N	5		105	
						6 9						
01	2573 N	2062	-0-	-511	-0-	27 1	2033 2	N	2		107	
						2 9						
02	2296 N	2180	-0-	-116	-0-	28 1	2152 2	N	-0-		107	
-----												
BRAINARD -B-			WELL #:		1831	RRCID ->	208745	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8542 - 8568
09	2670 N	2636	-0-	-34	-0-	30 1	2597 2	N	8		40	
						9 9						
10	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	31 1	2578 2	N	12		52	
						13 9						
11	2550 N	2489	-0-	-61	-0-	30 1	2448 2	N	10		62	
						11 9						
12	2728 N	2426	-0-	-302	-0-	27 1	2382 2	N	15		77	
						17 9						
01	2635 N	2070	-0-	-565	-0-	22 1	2036 2	N	11		88	
						12 9						
02	2324 N	1982	-0-	-342	-0-	19 1	1946 2	N	15		103	
						17 9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7753 - 7773				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	30 1	879 2	N	-0-		-0-			155
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	31 1	943 2	N	-0-		-0-			155
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	30 1	938 2	N	-0-		-0-			155
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	26 1	930 2	N	-0-		-0-			155
01	961 N	623	-0-	-338	-0-	17 1	606 2	N	-0-		-0-			155
02	896 N	758	-0-	-138	-0-	26 1	732 2	N	-0-		-0-			155
-----														
ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7483 - 7516				
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	30 1	645 2	N	-0-		-0-			152
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	31 1	650 2	N	-0-		-0-			152
11	690 N	605	-0-	-85	-0-	30 1	575 2	N	-0-		-0-			152
12	713 N	614	-0-	-99	-0-	31 1	583 2	N	-0-		-0-			152
01	682 N	237	-0-	-445	-0-	14 1	223 2	N	-0-		-0-			152
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	24 1	489 2	N	-0-		-0-			152
-----														
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7496 - 7512				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
-----														
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8434 - 8464				
09	1110 N	820	-0-	-290	-0-	30 1	790 2	N	-0-		-0-			83
10	1178 N	817	-0-	-361	-0-	31 1	782 2	N	4					87
						4 9								
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	30 1	831 2	N	8					95
						9 9								
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	27 1	964 2	N	12					107
						13 9								
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	21 1	980 2	N	10					117
						11 9								
*02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	19 1	948 2	N	10					127
						11 9								
-----														
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8470 - 8505				
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	24 1	736 2	N	5					200
						6 9								
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	21 1	671 2	N	5	178 1				27
						6 9								
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	26 1	603 2	N	-0-					27
12	806 N	567	-0-	-239	-0-	24 1	543 2	N	-0-					27
01	713 N	591	-0-	-122	-0-	20 1	571 2	N	-0-					27
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	18 1	543 2	N	-0-					27

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
VIRGIL MATHEWS "79"			WELL #: 1		RRCID -> 228439			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1800 N	1707	-0-	-93	-0-	25	1	1682	2	N	-0-		62
10		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	27	1	1739	2	N	3		65
							3	9						
11		1800 N	1709	-0-	-91	-0-	29	1	1674	2	N	5		70
							6	9						
12		1767 N	1568	-0-	-199	-0-	25	1	1534	2	N	8		78
							9	9						
01		1767 N	1480	-0-	-287	-0-	21	1	1449	2	N	9		87
							10	9						
02		1596 N	1412	-0-	-184	-0-	17	1	1388	2	N	6		93
							7	9						
-----														
MATHEWS "2"			WELL #: 1		RRCID -> 228779			COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446			
-----														
09		1320 N	1251	-0-	-69	-0-	28	1	1220	2	N	3		25
							3	9						
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	2	N	3		28
							3	9						
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1184	2	N	5		33
							6	9						
12		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	27	1	1175	2	N	7		40
							8	9						
01		1271 N	1096	-0-	-175	-0-	22	1	1068	2	N	5		45
							6	9						
02		1148 N	969	-0-	-179	-0-	19	1	944	2	N	5		50
							6	9						
-----														
ESF BRAINARD "5"			WELL #: 1		RRCID -> 233430			COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416			
-----														
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	30	1	1793	2	N	5		160
							6	9						
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	N	10		170
							11	9						
11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	7		177
							8	9						
12		1891 N	1681	-0-	-210	-0-	27	1	1648	2	N	5		182
							6	9						
01		1798 N	1535	-0-	-263	-0-	22	1	1507	2	N	5		187
							6	9						
02		1596 N	1414	-0-	-182	-0-	19	1	1388	2	N	6		193
							7	9						
-----														
MCLAIN UNIT			WELL #: 291		RRCID -> 235427			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201			
-----														
09		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	30	1	1754	2	N	-0-		72
							31	1	1795	2	N	-0-		72
10		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	31	1	1795	2	N	-0-		72
							30	1	1735	2	N	-0-		72
11		1800 N	1765	-0-	-35	-0-	30	1	1735	2	N	-0-		72
							27	1	1704	2	N	-0-		72
12		1829 N	1731	-0-	-98	-0-	27	1	1704	2	N	-0-		72
							13	1	1080	2	N	-0-		72
01		1829 N	1093	-0-	-736	-0-	13	1	1080	2	N	-0-		72
							28	1	1444	2	N	-0-		72
02		1652 N	1472	-0-	-180	-0-	28	1	1444	2	N	-0-		72

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	30 1	887 2	N	1		93
						1 9					
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	31 1	803 2	N	-0-		93
11	960 N	745	-0-	-215	-0-	30 1	715 2	N	-0-		93
12	961 N	786	-0-	-175	-0-	27 1	759 2	N	-0-		93
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	16 1	755 2	N	-0-		93
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	21 1	812 2	N	4		97
						4 9					

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500		
09	2880 N	2632	-0-	-248	-0-	30 1	2588 2	N	13		60
						14 9					
10	2790 N	2528	-0-	-262	-0-	31 1	2489 2	N	7		67
						8 9					
11	2550 N	2428	-0-	-122	-0-	30 1	2386 2	N	11		78
						12 9					
12	2728 N	2322	-0-	-406	-0-	27 1	2276 2	N	17		95
						19 9					
01	2542 N	1968	-0-	-574	-0-	20 1	1934 2	N	13		108
						14 9					
02	2268 N	1901	-0-	-367	-0-	17 1	1873 2	N	10		118
						11 9					

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554		
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	30 1	2460 2	N	5		30
						6 9					
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	31 1	2437 2	N	12		42
						13 9					
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	30 1	2331 2	N	13		55
						14 9					
12	2573 N	2263	-0-	-310	-0-	27 1	2225 2	N	10		65
						11 9					
01	3100 N	4040	-0-	940	940	22 1	4005 2	N	12		77
						13 9					
*02	2711 N	1771	-0-	-940	-0-	19 1	1741 2	N	10		87
						11 9					

COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620		
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	30 1	1255 2	N	-0-		98
10	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	30 1	1258 2	N	-0-		98
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	30 1	1250 2	N	-0-		98
12	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	22 1	1125 2	N	-0-		98
01	1302 N	932	-0-	-370	-0-	18 1	914 2	N	-0-		98
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	27 1	1203 2	N	4		102
						4 9					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798						
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1421	2	N	3			183
						3	9							
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	31	1	1463	2	N	5			188
						6	9							
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	2			190
						2	9							
12	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	22	1	1176	2	N	3			193
						3	9							
01	1488 N	960	-0-	-528	-0-	18	1	938	2	N	4			197
						4	9							
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	28	1	1386	2	N	6			203
						7	9							

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. H. M. OPERATING		617053		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660						
KIFF WHITE		WELL #: 6												
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO, INC.		635116		RRCID -> 119356		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791						
HUTCHISON		WELL #: 1												
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			15
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			15
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			15
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			15
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 028457		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843						
SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #: 1												
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			8
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-			8
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			8
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
01	1023 N	528	-0-	-495	-0-	528	3			N	-0-			-0-
02	728 N	528	-0-	-200	-0-	528	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575												
ODC FEE 92		WELL #: 1092		RRCID -> 028397	COMPL. DATE 02/08/1959	TOTAL DEPTH 7683	PERF. 7358	-		7604						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REMNANT ENERGY, INC.				701555												
HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199255	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7280	-		7789						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
SABRE OPERATING, INC.				742261												
LACKEY		WELL #: 3 L		RRCID -> 059779	COMPL. DATE 12/21/1973	TOTAL DEPTH 7197	PERF. 7004	-		7014						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7634	-		7852						
09	2430 X	1963	-0-	-467	-0-	90	1	1873	2	N	-0-					27
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	124	1	4349	2	N	-0-					27
11	3000 N	3843	-0-	843	843	90	1	3753	2	N	-0-					27
12	3100 N	2862	-0-	-238	605	93	1	2769	2	N	-0-					27
01	3503 X	861	-0-	-2642	-0-	62	1	799	2	N	-0-					27
*02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	84	1	3235	2	N	-0-					27
-----																
LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7112	-		7660						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410	COMPL. DATE 02/12/2006	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 7660	-		7666						
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	-0-					-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	62	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	30	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	347	-0-	-924	-0-	31	1	316	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	947	-0-	-145	-0-	28	1	919	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
SCS NEWTON OIL LLC 760234  
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			3
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			3
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			3
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			3

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580  
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			17
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	1	1	N	-0-			17
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			17
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			17
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	1	1	N	-0-			17
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	1	1	N	-0-			17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

09	330 N	187	-0-	-143	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	434 N	288	-0-	-146	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	1	1	N	-0-			-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	775 N	313	-0-	-462	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	310 N	12	-0-	-298	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	336 N	74	-0-	-262	-0-	1	1	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	532 N	253	-0-	-279	-0-	1	1	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

09	570 N	465	-0-	-105	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	620 N	205	-0-	-415	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	476 N	234	-0-	-242	-0-	1	1	N	-0-			-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		2010 N	1452	-0-	-558	-0-		1452	2	N	-0-	24
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2191	2	N	2	26
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		2282	2	N	11 9	36
12		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2130	2	N	12 9	47
01		2201 N	1675	-0-	-526	-0-		1675	2	N		47
02		2128 N	398	-0-	-1730	-0-		398	2	N		47
-----												
BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602												
09		1590 N	1191	-0-	-399	-0-		1191	2	N	-0-	-0-
10		1612 N	948	-0-	-664	-0-		948	2	N	-0-	-0-
11		1470 N	325	-0-	-1145	-0-		325	2	N	-0-	-0-
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1478	2	N	-0-	-0-
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2	N	-0-	-0-
02		308 N	230	-0-	-78	-0-		230	2	N	-0-	-0-
-----												
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405												
09		1170 N	1139	-0-	-31	-0-		1139	2	N	-0-	-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		1205	2	N	-0-	-0-
11		1230 N	1170	-0-	-60	-0-		1170	2	N	-0-	-0-
12		1178 N	1145	-0-	-33	-0-		1145	2	N	-0-	-0-
01		1209 N	925	-0-	-284	-0-		925	2	N	-0-	-0-
02		1092 N	264	-0-	-828	-0-		264	2	N	-0-	-0-
-----												
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838												
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2	N	-0-	-0-
10		248 N	197	-0-	-51	-0-		197	2	N	-0-	-0-
11		240 N	177	-0-	-63	-0-		177	2	N	-0-	-0-
12		217 N	185	-0-	-32	-0-		185	2	N	-0-	-0-
01		186 N	155	-0-	-31	-0-		155	2	N	-0-	-0-
*02		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2	N	-0-	-0-
-----												
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422												
09		2460 N	2212	-0-	-248	-0-		130	1	N	2082 2	-0-
10		2790 N	2649	-0-	-141	-0-		130	1	N	2519 2	-0-
11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		130	1	N	2377 2	-0-
12		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		130	1	N	2420 2	-0-
01		2635 N	2139	-0-	-496	-0-		101	1	N	2038 2	-0-
02		2352 N	2040	-0-	-312	-0-		130	1	N	1910 2	-0-
-----												
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263												
09		2010 N	1911	-0-	-99	-0-		1911	2	N	-0-	-0-
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		2183	2	N	-0-	-0-
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2173	2	N	-0-	-0-
12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2069	2	N	-0-	-0-
01		2170 N	1679	-0-	-491	-0-		1679	2	N	-0-	-0-
02		2016 N	1323	-0-	-693	-0-		1323	2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7276 - 7838					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7722 - 8290					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7830 - 7842					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6536 - 8470					
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-						77
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-						77
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-						77
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-						77
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-						77
02	2352	N	585	-0-	-1767	-0-	585	2		N	-0-						77

  

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566					
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2		N	-0-						39
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-						39
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2		N	-0-						39
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2		N	-0-						39
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2		N	-0-						39
02	1428	N	1394	-0-	-34	-0-	1394	2		N	-0-						39

  

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 8530 - 8556					
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	45	1	3079	2	N	-0-					27
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	47	1	3190	2	N	-0-					27
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	45	1	2938	2	N	-0-					27
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	47	1	2936	2	N	-0-					27
01	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	47	1	1752	2	N	-0-					27
02	2156	X	679	-0-	-1477	-0-	11	1	668	2	N	-0-					27

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419														
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
09		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3911	-0-	811	811	3911	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3795	-0-	795	1606	3795	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2309	-0-	-791	815	2309	2		N	-0-			-0-
01		2976 X	1706	-0-	-1270	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
02		2688 X	2496	-0-	-192	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
-----														
MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834														
09		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
01		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-
*02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
-----														
MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546														
09		480 N	310	-0-	-170	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-			-0-
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
*02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
-----														
REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580														
09		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			2
10		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		Y	-0-			2
11		2580 X	2045	-0-	-535	-0-	2045	2		Y	-0-			2
12		2666 X	1837	-0-	-829	-0-	1837	2		Y	-0-			2
01		2666 X	1841	-0-	-825	-0-	1840	2	1 9	Y	1			3
02		2296 X	1108	-0-	-1188	-0-	1108	2		Y	-0-			3
-----														
ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006														
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			16
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			16
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			16
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			16
01		1364 N	907	-0-	-457	-0-	907	2		N	-0-			16
*02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			16
-----														
BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058														
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-			-0-
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
01		899 N	712	-0-	-187	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
02		812 N	801	-0-	-11	-0-	801	2		Y	-0-			-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09		3210 X	2936	-0-	-274	-0-	2936	2			Y	3
10		3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			Y	3
11		3000 X	2858	-0-	-142	-0-	2858	2			Y	3
12		2976 X	2526	-0-	-450	-0-	2526	2			Y	3
01		3038 X	1950	-0-	-1088	-0-	1950	2			Y	3
02		2744 X	2512	-0-	-232	-0-	2512	2			Y	3
-----												
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931												
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-
01		310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-
-----												
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182												
09		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1573	2	19	9	Y	17
10		1798 N	1647	-0-	-151	-0-	1647	2			Y	17
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	17
12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	17
01		1643 N	1296	-0-	-347	-0-	1296	2			Y	17
*02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	17
-----												
BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946												
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5
10		806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	5
11		960 N	742	-0-	-218	-0-	742	2			N	5
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	5
01		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	5
*02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	5
-----												
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664												
09		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2590	2	44	9	N	40
10		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	40
11		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	40
12		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	40
01		2666 N	2617	-0-	-49	-0-	2617	2			N	40
02		2436 N	2344	-0-	-92	-0-	2344	2			N	40
-----												
MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494												
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-
11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-
01		2294 N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			N	-0-
02		2044 N	1951	-0-	-93	-0-	1951	2			N	-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1647	2	25	9	N	23	23
10	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1525	2			N	-0-	23
11	1740 N	1425	-0-	-315	-0-	1425	2			N	-0-	23
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-	23
01	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-	23
02	1344 N	1331	-0-	-13	-0-	1331	2			N	-0-	23
-----												
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996												
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3689	2	4	9	N	4	4
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-	4
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-	4
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-	4
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	N	2	6
*02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-	6
-----												
KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224												
09	2430 X	2252	-0-	-178	-0-	2252	2			N	-0-	-0-
10	2480 X	2429	-0-	-51	-0-	2421	2	8	9	N	7	7
11	2400 X	2289	-0-	-111	-0-	2289	2			N	-0-	7
12	2480 X	2320	-0-	-160	-0-	2320	2			N	-0-	7
01	2480 X	1966	-0-	-514	-0-	1966	2			N	-0-	7
02	2184 X	2165	-0-	-19	-0-	2165	2			N	-0-	7
-----												
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194												
09	3660 X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-	-0-
10	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	3604	2	52	9	N	47	47
11	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			N	-0-	47
12	3720 X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2			N	-0-	47
01	3720 X	2740	-0-	-980	-0-	2740	2			N	-0-	47
*02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-	47
-----												
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223												
09	5550 X	5418	-0-	-132	-0-	5418	2			N	-0-	-0-
10	5704 X	5568	-0-	-136	-0-	5568	2			N	-0-	-0-
11	5490 X	5361	-0-	-129	-0-	5361	2			N	-0-	-0-
12	5673 X	5506	-0-	-167	-0-	5506	2			N	-0-	-0-
01	5673 X	5428	-0-	-245	-0-	5428	2			N	-0-	-0-
02	5068 X	4968	-0-	-100	-0-	4968	2			N	-0-	-0-

-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800													
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----													
09		810 N	515	-0-	-295	-0-	515	2	N	-0-	-0-		
10		620 N	140	-0-	-480	-0-	140	2	N	-0-	-0-		
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-		
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-		
01	DLQ	G-10	642	-0-	642	-0-	642	2	N	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	600	-0-	600	-0-	1242	600	2	N	-0-		
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071													
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-	-0-		
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-	-0-		
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-	-0-		
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-	-0-		
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-	-0-		
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261													
09		2520 N	2270	-0-	-250	-0-	244	1	2026	2	N	-0-	8
10		2573 N	2561	-0-	-12	-0-	275	1	2286	2	N	-0-	8
11		2430 N	2402	-0-	-28	-0-	258	1	2144	2	N	-0-	8
12		2356 N	765	-0-	-1591	-0-	82	1	683	2	N	-0-	8
01		2573 N	83	-0-	-2490	-0-	9	1	74	2	N	-0-	8
02		2240 N	NO RPT	-0-	-2240	-0-			N	NO RPT	-0-	8	
-----													
WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294													
09		1140 N	1081	-0-	-59	-0-	116	1	965	2	N	-0-	-0-
10		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	121	1	1005	2	N	-0-	-0-
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	120	1	995	2	N	-0-	-0-
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	123	1	1023	2	N	-0-	-0-
01		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	119	1	988	2	N	-0-	-0-
02		1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----													
WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160													
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-		
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-		
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2	N	-0-	-0-		
12		682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2	N	-0-	-0-		
01		651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2	N	-0-	-0-		
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT	-0-		

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630 2				N	-0-				80
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2				N	-0-				80
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2				N	-0-				80
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2				N	-0-				80
01	620 N	442	-0-	-178	-0-	442 2				N	-0-				80
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT				80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

09	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	240 1	1993 2	N			-0-				-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	233 1	1939 2	N			-0-				-0-
11	2400 N	1835	-0-	-565	-0-	197 1	1638 2	N			-0-				-0-
12	2294 N	1928	-0-	-366	-0-	207 1	1721 2	N			-0-				-0-
01	2170 N	1784	-0-	-386	-0-	192 1	1592 2	N			-0-				-0-
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2				Y	-0-				6
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2				Y	-0-				6
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2				Y	-0-				6
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2				Y	-0-				6
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2				Y	-0-				6
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT				6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8332 - 8369

09	2100 X	1937	-0-	-163	-0-	208 1	1729 2	Y			-0-				11
10	2170 X	2082	-0-	-88	-0-	224 1	1858 2	Y			-0-				11
11	2100 X	2004	-0-	-96	-0-	215 1	1789 2	Y			-0-				11
12	2015 X	1904	-0-	-111	-0-	205 1	1699 2	Y			-0-				11
01	2077 X	945	-0-	-1132	-0-	102 1	843 2	Y			-0-				11
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT				11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	45 1	373 2	N			-0-				8
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	45 1	371 2	N			-0-				8
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	40 1	334 2	N			-0-				8
12	434 N	329	-0-	-105	-0-	35 1	294 2	N			-0-				8
01	403 N	277	-0-	-126	-0-	30 1	247 2	N			-0-				8
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT				8

WAKITA OPERATING, LLC 891725  
 HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC				942747										
LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7010 - 7022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			10
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			10
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			10
12		1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1377	2		N	-0-			10
01		1581 N	784	-0-	-797	-0-	784	2		N	-0-			10
02		1372 N	1056	-0-	-316	-0-	1056	2		N	-0-			10

XTO ENERGY INC.				945936										
BARRETT, E. G.				WELL #:	1 L	RRCID ->	028383	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7700 - 7708		
09		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			14
10		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-			14
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	2	3 9	N	3			17
12		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2962	2	2 9	N	2			19
01		2263 X	967	-0-	-1296	-0-	967	2		N	-0-			19
02		2044 X	1027	-0-	-1017	-0-	1027	2		N	-0-			19

HANSFORD GU 21				WELL #:	1 L	RRCID ->	028385	COMPL. DATE	11/07/1957	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 7760 - 7779		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANSFORD GU 25				WELL #:	1	RRCID ->	028386	COMPL. DATE	01/11/1958	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7720 - 7736		
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			7
10		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		N	-0-			7
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			7
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			7
01		341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2		N	-0-			7
02		504 N	249	-0-	-255	-0-	249	2		N	-0-			7

HANSFORD GU 29				WELL #:	1 L	RRCID ->	028388	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7316 - 7321		
09		1320 N	1046	-0-	-274	-0-	2	1	1036	2	N	7		73
							8	9						
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	2	1	1294	2	N	6		79
							7	9						
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	2	1	1138	2	N	6		85
							7	9						
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	2	1	1127	2	N	11		96
							12	9						
01		1302 N	405	-0-	-897	-0-	2	1	402	2	N	1		97
							1	9						
02		1064 N	209	-0-	-855	-0-	2	1	203	2	N	4		101
							4	9						



HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 OIL DEV.CO. OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 028389 COMPL. DATE 11/08/1954 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7650 - 7676

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2				N	-0-					13
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2				N	-0-					13
11	1110	N	634	-0-	-476	-0-	-0-	634	2				N	-0-					13
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2				N	-0-					13
01	1147	N	261	-0-	-886	-0-	-0-	261	2				N	-0-					13
02	588	N	7	-0-	-581	-0-	-0-	7	2				N	-0-					13

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3	1	9		N	1					9
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	-0-	1111	3				N	-0-					9
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	-0-	1071	3				N	-0-					9
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3				N	-0-					9
01	1116	N	227	-0-	-889	-0-	-0-	227	3				N	-0-					9
02	1008	N	508	-0-	-500	-0-	-0-	508	3				N	-0-					9

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

09	510	N	448	-0-	-62	-0-	-0-	448	3				N	-0-					5
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3				N	-0-					5
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3				N	-0-					5
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-					5
01	496	N	154	-0-	-342	-0-	-0-	154	3				N	-0-					5
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	-0-	4	3				N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3				N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	3				N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	-0-	146	3				N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-					-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	-0-	123	3				N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3				N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	3				N	-0-					4
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	3				N	-0-					4
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	3				N	-0-					4
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	3				N	-0-					4
01	1829	N	552	-0-	-1277	-0-	-0-	552	3				N	-0-					4
02	1624	N	262	-0-	-1362	-0-	-0-	262	3				N	-0-					4

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CROOKS, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210				
09	1710 N	1504	-0-	-206	-0-	1504	3		N	-0-	20	
10	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	1640	3		N	-0-	20	
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-	20	
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-	20	
01	1643 N	656	-0-	-987	-0-	652	3	4	9	N	4	24
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	3	7	9	N	6	30

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 200936		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 7388			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC FOSTER, C. D.		953803		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202		
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152				
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	11	1	907	2	N	-0-	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-	-0-
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	-0-
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803								
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		8250 PERF. 8262 - 8296		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
SUN-JONES		WELL #: 2 T		RRCID -> 060234		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH		7215 PERF. 6976 - 7000
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8054 - 8072
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 7823 - 8588
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	412 1	1198 2	N	2
							2 9			106
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	368 1	1070 2	N	5
							6 9			111
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	354 1	1029 2	N	18
							20 9			129
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491 2	13 9	N	12
							1622 2	11 9	N	10
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1514 2	14 9	N	13
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	993 2	85 9	N	77
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	185 1
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-			N	56
										56
-----										
BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 8428 - 8452
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8440 - 8492
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466			
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	141	
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	141	
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	141	
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	141	
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	141	
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	141	
-----											
HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION		027200									
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182			
SPARKS		WELL #: 2									
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
12	620 N	363	-0-	-257	-0-	363	2	N	-0-	-0-	
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
-----											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411			
CATES GAS UNIT		WELL #: 1									
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	3	12	9	N	11
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N			84
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	965	3	24	4	N	84
12	682 N	436	-0-	-246	-0-	436	3	N			84
*01	682 N	179	-0-	-503	-0-	179	3	N			84
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N			84

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
RILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
-----																
LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358								
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
-----																
LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	35	5	-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-			-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
-----												
GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885				
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			45
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-			45
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3	N	-0-	5	5	40
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3	N	-0-			40
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-			40
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3	N	-0-			40
-----												
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196				
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-	35	5	15
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-			15
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-			15
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-			15
01	1302 N	890	-0-	-412	-0-	890	3	N	-0-			15
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-			15
-----												
MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327				
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	3	N	-0-			132
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3	N	-0-	2	5	130
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3	N	-0-			130
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3	N	-0-			130
01	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	3	N	-0-			130
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			130
-----												
CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 060690		COMPL. DATE 11/04/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137				
RALSTON		WELL #: 1										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
-----															
MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685															
09	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			N	-0-		43	
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	2	6	9	N	5		48	
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	N	1		49	
12	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1874	2			N	-0-		49	
01	2077	N	865	-0-	-1212	-0-	865	2			N	-0-		49	
02	1848	N	1538	-0-	-310	-0-	1530	2	8	9	N	7		56	
-----															
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768															
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-		-0-	
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-		-0-	
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			N	-0-		-0-	
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-		-0-	
01	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-		-0-	
02	1456	N	451	-0-	-1005	-0-	451	2			N	-0-		-0-	
-----															
H & L OPERATING CO., LLC 339787															
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464															
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	10	1	636	2	N	-0-		21	
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	10	1	678	2	N	-0-		21	
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	10	1	675	2	N	-0-		21	
12	682	N	235	-0-	-447	-0-	10	1	225	2	N	-0-		21	
01	682	N	106	-0-	-576	-0-	10	1	96	2	N	-0-		21	
02	644	N	34	-0-	-610	-0-	10	1	24	2	N	-0-		21	
-----															
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581															
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309															
09	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1851	2			N	-0-		-0-	
10	2108	N	1567	-0-	-541	-0-	1567	2			N	-0-		-0-	
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1941	2			N	-0-		-0-	
12	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			N	-0-		-0-	
01	1581	N	927	-0-	-654	-0-	927	2			N	-0-		-0-	
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-		-0-	
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987															
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	2			N	-0-		259	
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-		259	
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-		259	
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-		259	
01	1302	N	666	-0-	-636	-0-	666	2			N	-0-		259	
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-		259	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
 COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
10		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	2			2
12		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	81			83
01		1705 N	781	-0-	-924	-0-	781	2	N	-0-			83
02		1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-			N	NO RPT			83

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

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

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

09		360 N	343	-0-	-17	-0-	51	1	292	2	N	-0-	95
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	54	1	335	2	N	-0-	95
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	330	2	N	-0-	95
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	2	N	-0-	95
01		403 N	312	-0-	-91	-0-	42	1	270	2	N	-0-	95
*02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	50	1	341	2	N	-0-	95

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

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



-----																
HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
MATHEWS "116"		WELL #:		2	RRCID ->	187615	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7430 - 7450						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795												
COMSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	194964	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7691 - 7712						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
SAVAGE, DON C.				748943												
BIRDWELL -22-		WELL #:		338 L	RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7874 - 7878						
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	1			N	-0-			-0-	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115												
LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	076096	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 7183 - 7199						
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			21	
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-			21	
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			21	
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			21	
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			21	
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			21	
-----																
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580												
NOVAK		WELL #:		1	RRCID ->	069331	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8410 PERF. 7801 - 7811						
09	1170	N	58	-0-	-1112	-0-	1	1	57	2	N	-0-			-0-	
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-			-0-	
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-	
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-	
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-	
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-			-0-	
-----																
BRYAN				1	C	RRCID ->	072320	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7735 - 7750					
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	N	-0-			-0-	
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	1	1	212	2	N	-0-			-0-	
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-			-0-	
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	N	-0-			-0-	
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	1	1	161	2	N	-0-			-0-	
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-			-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.//		808580											
MARTIN, ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	101510	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7710 - 7720				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	1	1	167	2	N	4			97
							4	9							
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	1	1	150	2	N	9			106
							10	9							
11		150 N	39	-0-	-111	-0-	1	1	34	2	N	4			110
							4	9							
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	8			118
							9	9							
01		155 N	47	-0-	-108	-0-	1	1	37	2	N	8			126
							9	9							
*02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	12	2	8	136
							13	9							

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		360	RRCID ->	209092	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7372 - 7386
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		3	RRCID ->	225345	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7070 - 7092
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-			-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2	Y	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-			-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-			-0-
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725		WELL #:		1	RRCID ->	104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7008 - 7040
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		WELL #:		2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7299 - 7519
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
XTO ENERGY INC. 945936  
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			17
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2		N	-0-			17
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	796 2		N	-0-			17
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			17
01	806 N	128	-0-	-678	-0-	128 2		N	-0-			17
02	756 N	359	-0-	-397	-0-	359 2		N	-0-			17

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
CUBINE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 075153 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826

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

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

09	1353 N	837	-0-	-516	-0-	212 1	625 2	N	-0-			-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
*11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
*12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	282 1	306 2	N	-0-			155
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			155
*11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			155
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			155
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			155
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			155

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
AIKMAN OIL CORP. 009105  
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

09	360 N	139	-0-	-221	-0-	139 2		N	-0-			292
10	434 N	132	-0-	-302	-0-	132 2		N	-0-			292
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			292
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			292
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			292
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			292

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802  
 HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	197	-0-	197	2540	197	2			N	-0-				38
10		2740 X	200	-0-	-2540	-0-	200	2			N	-0-				38
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				38
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-				38
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				38
02		196 N	94	-0-	-102	-0-	94	2			N	-0-				38

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				118

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

09		3000 N	2895	-0-	-105	76	2895	2			N	-0-				41
10		2886 N	2810	-0-	-76	-0-	2810	2			N	-0-				41
11		2940 X	2503	-0-	-437	-0-	2503	2			N	-0-				41
12		3038 X	2770	-0-	-268	-0-	2770	2			N	-0-				41
01		3038 X	2504	-0-	-534	-0-	2504	2			N	-0-				41
02		2716 X	2016	-0-	-700	-0-	2016	2			N	-0-				41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-				197
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-				197
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				197
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				197
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-				197
*02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

09		960 N	931	-0-	-29	-0-	29	1	902	2	N	-0-				78
10		1023 N	992	-0-	-31	-0-	30	1	962	2	N	-0-				78
11		960 N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-				78
12		961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-				78
01		992 N	560	-0-	-432	-0-	560	2			N	-0-				78
02		868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-				78

APACHE CORPORATION 027200  
 STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
-----																
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782								
09	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2		N	-0-					126
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2		N	-0-					126
11	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2		N	-0-					126
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-					126
01	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2		N	-0-					126
02	1372	N	1124	-0-	-248	-0-	1124	2		N	-0-					126
-----																
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP SPEARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 028212		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318								
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-				112
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-				112
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-				112
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-				112
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	1	1	211	2	N	-0-				112
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	1	1	16	2	N	-0-				112
-----																
LA MASTER-BLODGETT		WELL #: 0218/2013		RRCID -> 041746		COMPL. DATE 05/05/1967		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
-----																
ATHENA ENERGY, INC. BRUNSTETTER		WELL #: 1		RRCID -> 055477		COMPL. DATE 05/30/1973		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT					107
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT					107
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT					107
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT					107
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT					107
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT					107
-----																
COLLARD SCHNELL GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

09	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-				40
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-				40
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				40
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				40
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				40
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-				40

BILLINGSLEY WELL #: 1 RRCID -> 135935 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				78
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				78
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				78
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				78
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				78
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-				78

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				97
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-				97
11	2790 X	1648	-0-	-1142	-0-	1648	2			N	-0-				97
12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-				97
01	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3				100
02	1540 X	555	-0-	-985	-0-	545	2	10	9	N	9				109

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				170
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-				170
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-				170
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				170
01	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-				170
02	644 N	316	-0-	-328	-0-	316	2			N	-0-				170

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				25
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-				25
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	600	3	17	4	N	-0-				25
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				25
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				25
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-				25

HANSFORD (MORROW, UPPER)										CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 38797 682																			
//CONT.// 040798																			
WASHER GU										WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 7712 - 7740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	81	1	2194	3	N	-0-			43				
10		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	140	1	2716	3	N	-0-			43				
11		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2405	3	N	3			46				
							3	9											
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2283	3	N	-0-			46				
*01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	42	1	1289	3	N	-0-			46				
*02		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	90	1	2274	3	N	-0-			46				
-----																			
MCGARRAUGH										WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 8300 - 8350	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
-----																			
CARMODY, E. M.										WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 7180 - 7238	
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	54	1	466	3	N	-0-			40				
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	76	1	370	3	N	-0-			40				
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	N	-0-			40				
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	N	-0-			40				
*01		434 N	192	-0-	-242	-0-	14	1	178	3	N	-0-			40				
02		476 N	164	-0-	-312	-0-	7	1	157	3	N	-0-			40				
-----																			
MATHEWS, L. W.										WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 7076 - 7383	
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	883	3	17	9	N	15			133				
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			133				
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			133				
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			133				
*01		744 N	334	-0-	-410	-0-	334	3			N	-0-			133				
02		672 N	250	-0-	-422	-0-	244	3	6	9	N	5			138				
-----																			
MATHEWS, L. W.										WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 7126 - 7144	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
RILEY GU										WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7170 - 7174	
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	44	1	523	3	N	-0-			42				
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	584	3	N	-0-			42				
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	N	-0-			42				
12		589 N	523	-0-	-66	-0-	41	1	482	3	N	-0-			42				
*01		651 N	242	-0-	-409	-0-	15	1	227	3	N	-0-			42				
02		532 N	301	-0-	-231	-0-	13	1	288	3	N	-0-			42				

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123														
09	480 N	187	-0-	-293	-0-	187	3			N	-0-			39
10	310 N	184	-0-	-126	-0-	25	1	159	3	N	-0-			39
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-			39
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-			39
*01	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-			39
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			39
-----														
PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164														
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	22	1	1574	2	N	-0-			42
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	34	1	1563	2	N	17			59
						7	4	19	9					
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	23	1	1517	2	N	-0-			59
						14	4							
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	23	1	1633	2	N	-0-			59
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	23	1	1169	2	N	-0-			59
*02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	16	1	1240	2	N	13			72
						14	9							
-----														
JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290														
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	3	N	-0-			35
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	3	N	-0-			35
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	3	N	-0-			35
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	3	N	-0-			35
*01	1302 N	455	-0-	-847	-0-	25	1	430	3	N	-0-			35
02	1148 N	26	-0-	-1122	-0-	1	1	25	3	N	-0-			35
-----														
STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-





HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-			-0-
11		360 N	309	-0-	-51	-0-	12	1	297	2	N	-0-			-0-
12		372 N	285	-0-	-87	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
01		341 N	186	-0-	-155	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
02		280 N	181	-0-	-99	-0-	8	1	173	2	N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	75	1	806	3	N	-0-			-0-
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	93	1	830	3	N	-0-			-0-
11		900 N	886	-0-	-14	-0-	80	1	800	3	N	5			5
							6	9							
12		899 N	894	-0-	-5	-0-	71	1	823	3	N	-0-			5
*01		930 N	873	-0-	-57	-0-	60	1	813	3	N	-0-			5
*02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	3	N	-0-			5

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	18	5	-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-			-0-
12		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-			-0-
01		403 N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02		364 N	110	-0-	-254	-0-	110	3			N	-0-			-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

09		810 N	308	-0-	-502	-0-	308	3			N	-0-	25	5	38
10		620 N	443	-0-	-177	-0-	408	3	35	9	N	32			70
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			70
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			70
01		434 N	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-			70
02		448 N	108	-0-	-340	-0-	108	3			N	-0-			70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

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

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	N	21	94
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3	3	9	N	3	97
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	97
12		651 N	453	-0-	-198	-0-	-0-	453	3			N	-0-	94
01		589 N	202	-0-	-387	-0-	-0-	202	3			N	-0-	94
02		532 N	303	-0-	-229	-0-	-0-	303	3			N	-0-	94
-----														
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610														
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	3	18	9	N	16	21
10		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	-0-	1355	3			N	-0-	21
11		1380 N	1331	-0-	-49	-0-	-0-	1331	3			N	-0-	21
12		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	-0-	1285	3			N	-0-	21
01		1364 N	1269	-0-	-95	-0-	-0-	1269	3			N	-0-	21
02		1232 N	647	-0-	-585	-0-	-0-	647	3			N	-0-	21
-----														
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188														
09		900 N	465	-0-	-435	-0-	-0-	465	3			N	-0-	57
10		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3	103	9	N	94	12
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-	12
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-	12
01		1519 N	1123	-0-	-396	-0-	-0-	1123	3			N	-0-	12
02		1232 N	98	-0-	-1134	-0-	-0-	98	3			N	-0-	12
-----														
LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207														
09		870 N	233	-0-	-637	-0-	-0-	233	3			N	-0-	123
10		403 N	264	-0-	-139	-0-	-0-	264	3			N	-0-	123
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3	17	9	N	15	14
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-	14
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	14
02		1008 N	210	-0-	-798	-0-	-0-	210	3			N	-0-	14
-----														
MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657														
09		3570 X	3507	-0-	-63	-0-	-0-	3507	3			N	-0-	66
10		3720 X	3606	-0-	-114	-0-	-0-	3597	3	9	9	N	8	74
11		3600 X	3438	-0-	-162	-0-	-0-	3438	3			N	-0-	66
12		3720 X	3677	-0-	-43	-0-	-0-	3677	3			N	-0-	66
01		3658 X	1414	-0-	-2244	-0-	-0-	1414	3			N	-0-	66
*02		3276 X	1033	-0-	-2243	-0-	-0-	1033	3			N	-0-	66
-----														
HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866														
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	78
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	63
11		660 N	649	-0-	-11	-0-	-0-	649	3			N	-0-	63
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10	73
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	73
02		616 N	580	-0-	-36	-0-	-0-	580	3			N	-0-	73
-----														
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
HANSFORD GAS UNIT 29										WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

  

BECK RESOURCES INCORPORATED										061100							
GARNETT, B.J.										WELL #: 5		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621	
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-			
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-			
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-			-0-			
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-			
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-			
*02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-			

  

CATOR, D.A.										140250							
CATOR										WELL #: 1124		RRCID -> 028228		COMPL. DATE 05/11/1962		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044	
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			1			
10		1116 N	405	-0-	-711	-0-	405	1		N	-0-			1			
11		1410 N	84	-0-	-1326	-0-	84	1		N	-0-			1			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1			
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			1			
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			1			

  

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC										153466							
FEE										WELL #: 1 D		RRCID -> 108096		COMPL. DATE 05/00/1963		TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

  

COMBINED RESOURCES CORPORATION										169455							
HOLT, COY										WELL #: 1		RRCID -> 028323		COMPL. DATE 02/15/1956		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043	
09		1140 N	356	-0-	-784	-0-	356	2		N	-0-			33			
10		1023 N	330	-0-	-693	-0-	330	2		N	-0-			33			
11		510 N	264	-0-	-246	-0-	264	2		N	-0-			33			
12		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2		N	-0-			33			
01		341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2		N	-0-			33			
*02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			33			

  

HOLT, COY										WELL #: 2		RRCID -> 028324		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067	
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			9			
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			9			
11		750 N	670	-0-	-80	-0-	670	2		N	-0-			9			
12		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			9			
01		775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2		N	-0-			9			
*02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			9			

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CARMODY		//CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #:	2 L	RRCID ->	028298	COMPL. DATE	08/28/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7144 - 7170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		374 N	374	-0-	-0-	374	3		Y	-0-		-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	415	3		Y	-0-		-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	413	3		Y	-0-		-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	380	3		Y	-0-		-0-
01		310 N	184	-0-	-126	184	3		Y	-0-		-0-
*02		184 N	184	-0-	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
-----												
CHUNN		WELL #:	1 U	RRCID ->	028299	COMPL. DATE	01/13/1958	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7551 - 7567		
09		2670 N	2661	-0-	-9	2661	3		N	-0-		122
10		2732 N	2732	-0-	-0-	2732	3		N	-0-		122
11		2730 N	2645	-0-	-85	2645	3		N	-0-		122
12		2759 N	2759	-0-	-0-	2759	3		N	-0-		122
01		2728 N	2633	-0-	-95	2633	3		N	-0-		122
02		2464 N	2326	-0-	-138	2326	3		N	-0-		122
-----												
GARNETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7353 - 7369		
09		1260 N	1105	-0-	-155	1105	3		N	-0-		45
10		1573 N	1573	-0-	-0-	1573	3		N	-0-		45
11		1490 N	1490	-0-	-0-	1490	3		N	-0-		45
12		1267 N	1267	-0-	-0-	1267	3		N	-0-		45
01		1581 N	1123	-0-	-458	1123	3		N	-0-		45
02		1400 N	1297	-0-	-103	1297	3		N	-0-		45
-----												
MEEK -A-		WELL #:	2	RRCID ->	028301	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7566 - 7574		
09		2160 N	1934	-0-	-226	1934	3		N	-0-		20
10		2020 N	2020	-0-	-0-	2020	3		N	-0-		20
11		1913 N	1913	-0-	-0-	1913	3		N	-0-		20
12		1984 N	1760	-0-	-224	1760	3		N	-0-		20
01		2015 N	1364	-0-	-651	1364	3		N	-0-		20
02		1792 N	513	-0-	-1279	513	3		N	-0-		20
-----												
SANDERS -C-		WELL #:	1 T	RRCID ->	028307	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6884 - 6900		
09		240 N	240	-0-	-0-	240	3		N	-0-		49
10		255 N	255	-0-	-0-	255	3		N	-0-		49
11		241 N	241	-0-	-0-	241	3		N	-0-		49
12		248 N	231	-0-	-17	231	3		N	-0-		49
01		248 N	236	-0-	-12	236	3		N	-0-		49
*02		238 N	238	-0-	-0-	238	3		N	-0-		49
-----												
SHEDECK		WELL #:	1 L	RRCID ->	028308	COMPL. DATE	12/19/1957	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7416 - 7431		
09		227 N	227	-0-	-0-	227	3		N	-0-		19
10		324 N	324	-0-	-0-	324	3		N	-0-		19
11		310 N	310	-0-	-0-	310	3		N	-0-		19
12		287 N	287	-0-	-0-	287	3		N	-0-		19
01		310 N	251	-0-	-59	251	3		N	-0-		19
02		280 N	271	-0-	-9	271	3		N	-0-		19
-----												
STROUD		WELL #:	1 C	RRCID ->	028309	COMPL. DATE	11/18/1957	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7550 - 7560		
09		2730 N	2730	-0-	-0-	2730	3		N	-0-		15
10		2711 N	2711	-0-	-0-	2711	3		N	-0-		15
11		2599 N	2599	-0-	-0-	2599	3		N	-0-		15
12		2666 N	2474	-0-	-192	2474	3		N	-0-		15
01		2666 N	2604	-0-	-62	2604	3		N	-0-		15
02		2408 N	2200	-0-	-208	2183	3	17 9	N	15		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY WILBANKS -B-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3				125
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3				125
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3				125
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3				125
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3				125
*02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3				125

KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074			
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3				104
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3				104
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3				104
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3				104
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3				104
02	2296 N	2244	-0-	-52	-0-	2244	3				104

SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904			
09	3030 X	2467	-0-	-563	-0-	2467	3				107
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3				107
11	3090 X	2823	-0-	-267	-0-	2823	3				107
12	3193 X	2425	-0-	-768	-0-	2425	3				107
01	3100 X	668	-0-	-2432	-0-	668	3				107
02	2632 X	647	-0-	-1985	-0-	647	3				107

GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350			
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3				134
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3				134
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3				134
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3				134
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	423	3	147	9	N	134
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	369	3	107	9	N	97

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC ABELL "A"		173783 WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COURSON OIL & GAS, INC. WAMBLE GU		182785 WELL #: 1		RRCID -> 028213		COMPL. DATE 12/17/1958		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802			
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	60	1	719	2	N	-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	-0-
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	60	1	674	2	N	-0-
12	806 N	713	-0-	-93	-0-	62	1	651	2	N	-0-
01	744 N	149	-0-	-595	-0-	4	1	145	2	N	-0-
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	16	1	604	2	N	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		450 N	445	-0-	-5	-0-	60 1	385 2	N		-0-			-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	62 1	379 2	N		-0-			-0-
11		450 N	420	-0-	-30	-0-	60 1	360 2	N		-0-			-0-
12		465 N	343	-0-	-122	-0-	62 1	281 2	N		-0-			-0-
01		434 N	141	-0-	-293	-0-	6 1	135 2	N		-0-			-0-
*02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	56 1	481 2	N		-0-			-0-
-----														
HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630					
09		750 N	582	-0-	-168	-0-	38 1	544 2	N		-0-			-0-
10		682 N	542	-0-	-140	-0-	62 1	480 2	N		-0-			-0-
11		540 N	331	-0-	-209	-0-	48 1	283 2	N		-0-			-0-
12		589 N	419	-0-	-170	-0-	62 1	357 2	N		-0-			-0-
01		527 N	88	-0-	-439	-0-	6 1	82 2	N		-0-			-0-
*02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	54 1	307 2	N		-0-			-0-
-----														
CRONE OIL COMPANY		190235		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977					
O D C		WELL #: 1 C												
09		630 N	581	-0-	-49	-0-	1 1	580 2	N		-0-			-0-
10		775 N	758	-0-	-17	-0-	2 1	756 2	N		-0-			-0-
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	1 1	490 2	N		-0-			-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	1 1	599 2	N		-0-			-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	2 1	846 2	N		-0-			-0-
*02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	2 1	876 2	N		-0-			-0-
-----														
DACO, INC.		196940		RRCID -> 148940		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6911 - 6915					
JEWEL		WELL #: 1132												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15														
-----														
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923					
HANSFORD GU. 16		WELL #: 2												
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N		-0-			135
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N		-0-			135
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N		-0-			135
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N		-0-			135
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N		-0-			135
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			135
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622					
DANIEL, S. P.		WELL #: 2												
09		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2731 3	2 9	N		2			47
10		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		N		-0-			47
11		3000 N	3160	-0-	160	160	3157 3	3 9	N		3			50
12		3100 N	3215	-0-	115	275	3215 3		N		-0-			50
01		3100 N	3115	-0-	15	290	3115 3		N		-0-			50
*02		3062 X	2772	-0-	-290	-0-	2770 3	2 9	N		2			52

-----																	
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784																	
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953																	
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					15
10		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					15
11		1110 N	947	-0-	-163	-0-	947	2			N	-0-					15
12		1178 N	892	-0-	-286	-0-	892	2			N	-0-					15
01		1023 N	834	-0-	-189	-0-	834	2			N	-0-					15
02		896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					15
-----																	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894																	
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11		2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12		2294 N	2059	-0-	-235	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01		2263 N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
02		1988 N	1804	-0-	-184	-0-	1804	2			N	-0-					-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
FAULCONER, VERNON E., INC.										//CONT.// 263701							
ETTER										WELL #: 1		RRCID -> 028275		COMPL. DATE 05/23/1962		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1609	2	7	9	N	6		114			
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1968	2	21	9	N	19		133			
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	9	N	6		139			
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2047	2	14	9	N	13		152			
01		1984 N	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-		152			
02		1932 N	1406	-0-	-526	-0-	1391	2	15	9	N	14	153 1	13			
-----																	
HOLT, R. P. -146-										WELL #: 1		RRCID -> 028278		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081	
09		720 N	442	-0-	-278	-0-	442	2			N	-0-		174			
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-		174			
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	163 1	11			
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3		14			
01		837 N	377	-0-	-460	-0-	377	2			N	-0-		14			
02		728 N	524	-0-	-204	-0-	523	2	1	9	N	1		15			
-----																	
JACKSON, D. A.										WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978	
09		3000 X	2615	-0-	-385	-0-	2615	2			N	-0-		64			
10		3100 X	3082	-0-	-18	-0-	3082	2			N	-0-		64			
11		3000 X	2931	-0-	-69	-0-	2931	2			N	-0-		64			
12		2914 X	2855	-0-	-59	-0-	2851	2	4	9	N	4		68			
01		3069 X	1171	-0-	-1898	-0-	1163	2	8	9	N	7		75			
02		2772 X	2474	-0-	-298	-0-	2474	2			N	-0-		75			
-----																	
MATHEWS, L. W. GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 028281		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074	
09		1470 N	1382	-0-	-88	-0-	1382	2			N	-0-		41			
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-		41			
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-		41			
12		1426 N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			N	-0-		41			
01		1550 N	726	-0-	-824	-0-	726	2			N	-0-		41			
02		1344 N	1307	-0-	-37	-0-	1307	2			N	-0-		41			
-----																	
MATHEWS, L. W. GU 2										WELL #: 2		RRCID -> 028282		COMPL. DATE 09/04/1954		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958	
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-		130			
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		130			
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-		130			
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	N	3		133			
01		465 N	464	-0-	-1	-0-	462	2	2	9	N	2		135			
*02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3		138			
-----																	
ORA										WELL #: 2		RRCID -> 034725		COMPL. DATE 06/16/1964		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720	
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		-0-			
10		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-		-0-			
11		330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-		-0-			
12		372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-		-0-			
01		279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-		-0-			
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-		-0-			
-----																	
HUFF										WELL #: 2		RRCID -> 135141		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701									
BLODGETT			WELL #:		3	RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7945 - 7962		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	N	1		9
10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-		9
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2336	2	11	9	N	10		19
12		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2384	2	8	9	N	7		26
01		2356 N	2307	-0-	-49	-0-	2307	2			N	-0-		26
02		2184 N	2077	-0-	-107	-0-	2070	2	7	9	N	6		32
-----														
CONVERSE			WELL #:		4	RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894		
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-		-0-
10		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-		-0-
11		1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-		-0-
12		1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-		-0-
01		1519 N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			N	-0-		-0-
02		1372 N	1211	-0-	-161	-0-	1211	2			N	-0-		-0-
-----														
REX			WELL #:		2	RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8272 - 8295		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FULLER PRODUCTION, INC.			WELL #:		288587	RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7137 - 7153		
MATHEWS, V.					2									
09		6006 X	3507	-0-	-2499	-0-	3507	3			N	-0-		108
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-		108
11		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-		108
12		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-		108
01		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-		108
*02		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-		108
-----														
G. & S. INC.			WELL #:		292316	RRCID -> 033394		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7362 - 7375		
BENNETT														
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
			PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2011											
-----														
H & L OPERATING CO., LLC			WELL #:		339787	RRCID -> 056053		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7436 - 7439		
MEEK					1 T									
09		1050 N	985	-0-	-65	-0-	134	1	851	2	N	-0-		147
10		1426 N	1097	-0-	-329	-0-	134	1	963	2	N	-0-		147
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	134	1	1281	2	N	-0-		147
12		1023 N	883	-0-	-140	-0-	134	1	749	2	N	-0-		147
01		1085 N	560	-0-	-525	-0-	134	1	426	2	N	-0-		147
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-		147

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787								
CHUNN, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 064513		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1099 N	1099	-0-	-0-	72 1	1027 2	N	-0-	148
10		1178 N	1124	-0-	-54	72 1	1052 2	N	-0-	148
11		1170 N	1071	-0-	-99	72 1	999 2	N	-0-	148
12		1152 N	1152	-0-	-0-	72 1	1080 2	N	-0-	148
01		1116 N	1080	-0-	-36	72 1	1008 2	N	-0-	148
02		1008 N	972	-0-	-36	72 1	900 2	N	-0-	148
-----										
SEITZ		WELL #: 1		RRCID -> 083274		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982		
09		2592 N	2592	-0-	-0-	10 1	2582 2	N	-0-	28
10		2556 N	2556	-0-	-0-	10 1	2546 2	N	-0-	28
11		2610 N	431	-0-	-2179	10 1	421 2	N	-0-	28
12		2666 N	1996	-0-	-670	10 1	1973 2	N	12	40
01		2542 N	815	-0-	-1727	10 1	805 2	N	-0-	40
*02		1722 N	1722	-0-	-0-	10 1	1712 2	N	-0-	40
-----										
REYNOLDS-WILMETH		WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208		
09		942 N	942	-0-	-0-	10 1	932 2	N	-0-	-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	10 1	992 2	N	-0-	-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	10 1	920 2	N	-0-	-0-
12		961 N	772	-0-	-189	10 1	762 2	N	-0-	-0-
01		992 N	333	-0-	-659	10 1	323 2	N	-0-	-0-
02		868 N	226	-0-	-642	10 1	216 2	N	-0-	-0-
-----										
WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457		
09		227 N	227	-0-	-0-	10 1	217 2	N	-0-	200
10		236 N	236	-0-	-0-	10 1	226 2	N	-0-	200
11		240 N	229	-0-	-11	10 1	219 2	N	-0-	200
12		248 N	234	-0-	-14	10 1	220 2	N	4	25
01		248 N	224	-0-	-24	10 1	214 2	N	-0-	25
02		224 N	120	-0-	-104	10 1	110 2	N	-0-	25
-----										
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLT BROTHERS		395350								
NUSBAUM-HART GU		WELL #: 1		RRCID -> 028325		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040		
09		210 X	13	-0-	-197	13 2		N	-0-	-0-
10		527 X	6	-0-	-521	6 2		N	-0-	-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510			N	-0-	-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527			N	-0-	-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
JILPETCO, INC.				432469							
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	194437	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6974 - 7546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2	N	-0-	-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2	N	-0-	-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2	N	-0-	-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2	N	-0-	-0-
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2	N	-0-	-0-
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	1136	2	N	-0-	-0-
K & D OPERATING CO. A		WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7004
JACKSON				448436							
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	1	N	-0-	-0-
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	1	N	-0-	-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	1	N	-0-	-0-
12	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	1	N	-0-	-0-
01	1457	N	722	-0-	-735	-0-	722	1	N	-0-	-0-
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1	N	-0-	-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7288 - 7309
O. D. C.				450175							
09	3120	X	993	-0-	-2127	-0-	993	2	N	-0-	257
10	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	2939	2	N	26 9	281
11	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	2728	2	N	-0-	281
12	3348	X	2653	-0-	-695	-0-	2653	2	N	-0-	281
01	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	2464	2	N	-0-	281
02	2688	X	1169	-0-	-1519	-0-	1169	2	N	-0-	281
COTTER GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	86
10	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2464	2	N	-0-	86
11	2340	N	1864	-0-	-476	-0-	1864	2	N	-0-	86
12	2294	N	903	-0-	-1391	-0-	903	2	N	-0-	86
01	2449	N	310	-0-	-2139	-0-	310	2	N	-0-	86
02	1736	N	3	-0-	-1733	-0-	3	2	N	-0-	86
KARPER OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7141 - 7149
WILMETH-BROCK				451280							
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2	N	-0-	40
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	40
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	40
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	40
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	40
02	1064	N	234	-0-	-830	-0-	234	2	N	-0-	40
LASATER & CO, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	069590	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 6856 - 6866
SHEETS				487415							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.		//CONT.// 487415										
LASATER		WELL #: 1		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8089 - 8093		
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		67	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		67	
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		67	
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		67	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		67	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67	
-----												
COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 6726 - 8182		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		101	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		101	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		101	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		101	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		101	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101	
-----												
COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8028 - 8054		
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		111	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		111	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		111	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		111	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		111	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
-----												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792										
COLLARD		WELL #: 120 U		RRCID -> 076091		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7260 - 7288		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7097 - 7302		
09	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2	N	-0-		-0-	
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2	N	-0-		-0-	
11	1170 N	963	-0-	-207	-0-	963	2	N	-0-		-0-	
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		-0-	
01	1116 N	978	-0-	-138	-0-	978	2	N	-0-		-0-	
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792												
COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			26
10	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2	N	-0-			26
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			26
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			26
01	1550 N	897	-0-	-653	-0-	897	2	N	-0-			26
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-			N	NO RPT			26
-----												
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875												
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2	N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
01	620 N	388	-0-	-232	-0-	388	2	N	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202												
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186												
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	533	2	N	-0-			91
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			91
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2	N	-0-			91
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			91
01	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2	N	-0-			91
02	616 N	572	-0-	-44	-0-	572	2	N	-0-			91
-----												
LOWE CATTLE CO., INC. 510414												
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063												
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986												
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862												
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			29
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-			29
11	2760 N	2667	-0-	-93	-0-	2667	3	N	-0-			29
12	2728 N	2552	-0-	-176	-0-	2552	3	N	-0-			29
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			29
02	2492 N	1590	-0-	-902	-0-	1590	3	N	-0-			29
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
NITSCHKE WELL #: 1021 RRCID -> 028311 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7976 - 8000												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1		RRCID -> 028329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
02	1036 N	89	-0-	-947	-0-	15 1	74 9	N	67			67
-----												
LEE, R. E. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245				
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	30 1	28 2	N	-0-			79
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31 1	30 2	N	-0-			79
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30 1	30 2	N	-0-			79
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 2	N	-0-			79
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	25 1	31 2	N	-0-			79
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	28 1	22 2	N	-0-			79
-----												
JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607				
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	25 1	798 2	N	-0-			65
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	25 1	818 2	N	-0-			65
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	26 1	916 2	N	2			67
						2 9						
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	26 1	856 2	N	-0-			67
01	837 N	702	-0-	-135	-0-	21 1	675 2	N	5			72
						6 9						
02	868 N	734	-0-	-134	-0-	24 1	707 2	N	3			75
						3 9						
-----												
GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436				
09	1800 N	1282	-0-	-518	-0-	30 1	1252 2	N	-0-			42
10	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	31 1	1232 2	N	-0-			42
11	1560 N	1197	-0-	-363	-0-	30 1	1167 2	N	-0-			42
12	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	31 1	1227 2	N	-0-			42
01	1271 N	461	-0-	-810	-0-	16 1	445 2	N	-0-			42
02	1120 N	1089	-0-	-31	-0-	27 1	1059 2	N	3			45
						3 9						
-----												
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
-----												
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	3300 X	3113	-0-	-187	-0-	30 1	4	3079 2	N	4	172	
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	31 1	4	3480 2	N	4	176	
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	30 1	6	3263 2	N	6	182	
12	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	30 1	16	3239 2	N	16	186 1	12
01	3503 X	1233	-0-	-2270	-0-	13 1	-0-	1220 2	N	-0-	12	
02	3164 X	499	-0-	-2665	-0-	16 1	-0-	483 2	N	-0-	12	
-----												
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639			
09	870 N	563	-0-	-307	-0-	30 1	-0-	533 2	N	-0-	137	
10	868 N	658	-0-	-210	-0-	27 1	-0-	631 2	N	-0-	137	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	725 2	N	-0-	137	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	26 1	-0-	613 2	N	-0-	137	
01	651 N	374	-0-	-277	-0-	21 1	-0-	353 2	N	-0-	137	
02	700 N	414	-0-	-286	-0-	28 1	-0-	386 2	N	-0-	137	
-----												
BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003			
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56 1	-0-	877 2	N	-0-	180	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	969 2	N	-0-	180	
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-	937 2	N	-0-	180	
12	961 N	875	-0-	-86	-0-	49 1	-0-	826 2	N	-0-	180	
01	1023 N	952	-0-	-71	-0-	56 1	-0-	896 2	N	-0-	180	
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	52 1	-0-	810 2	N	-0-	180	
-----												
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402			
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	1325 2	N	-0-	-0-	
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	1385 2	N	-0-	-0-	
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	1332 2	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	29 1	-0-	1270 2	N	-0-	-0-	
01	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	24 1	-0-	1203 2	N	-0-	-0-	
02	1260 N	616	-0-	-644	-0-	13 1	-0-	603 2	N	-0-	-0-	
-----												
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360			
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	30 1	2	1179 2	N	2	175	
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31 1	2	1213 2	N	2	177	
11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	30 1	-0-	1161 2	N	-0-	177	
12	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	31 1	3	1145 2	N	3	180	
01	1240 N	446	-0-	-794	-0-	12 1	-0-	434 2	N	-0-	180	
02	1120 N	392	-0-	-728	-0-	18 1	8	365 2	N	8	188	
-----												
SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62	120 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7122 - 7450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	30	1	2387	2	N	5	133
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	31	1	2488	2	N	5	138
11	2520 N	2384	-0-	-136	-0-	30	1	2350	2	N	4	142
12	2511 N	2292	-0-	-219	-0-	29	1	2251	2	N	11	153
01	2511 N	562	-0-	-1949	-0-	12	1	550	2	N	-0-	153
02	2212 N	111	-0-	-2101	-0-	8	1	103	2	N	-0-	153
-----												
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7288 - 7955		
09	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	153	1	1731	2	N	2	117
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	157	1	1877	2	N	1	118
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	152	1	1823	2	N	4	122
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	156	1	1862	2	N	-0-	122
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	158	1	1969	2	N	8	130
*02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	146	1	1852	2	N	2	132
-----												
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7764 - 7784		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7288 - 7844		
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	618	2	N	-0-	32
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	76	1	668	2	N	-0-	32
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	N	-0-	32
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	673	2	N	1	33
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	78	1	726	2	N	1	34
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	N	-0-	34
-----												
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7004 - 7512		
09	1470 N	1175	-0-	-295	-0-	30	1	1143	2	N	2	37
10	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	31	1	1166	2	N	-0-	37
11	1320 N	985	-0-	-335	-0-	30	1	955	2	N	-0-	37
12	1209 N	933	-0-	-276	-0-	30	1	903	2	N	-0-	37
01	1209 N	375	-0-	-834	-0-	15	1	360	2	N	-0-	37
02	924 N	521	-0-	-403	-0-	17	1	504	2	N	-0-	37

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	30 1	5005 2	N	7				170
							8 9							
10		5177 X	4922	-0-	-255	-0-	31 1	4880 2	N	10				180
							11 9							
11		4980 X	4617	-0-	-363	-0-	30 1	4581 2	N	5				185
							6 9							
12		5208 X	4115	-0-	-1093	-0-	27 1	4085 2	N	3				188
							3 9							
01		5208 X	3711	-0-	-1497	-0-	24 1	3672 2	N	14				202
							15 9							
02		4704 X	4396	-0-	-308	-0-	28 1	4367 2	N	1				203
							1 9							
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596					
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	29 1	1460 2	N	2				57
							2 9							
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	31 1	1497 2	N	1				58
							1 9							
11		1500 N	1377	-0-	-123	-0-	28 1	1345 2	N	4				62
							4 9							
12		1550 N	1102	-0-	-448	-0-	21 1	1081 2	N	-0-				62
01		1519 N	1162	-0-	-357	-0-	21 1	1141 2	N	-0-				62
*02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	27 1	1301 2	N	11				73
							12 9							
O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514					
09		720 N	681	-0-	-39	-0-	30 1	651 2	N	-0-				8
10		775 N	763	-0-	-12	-0-	31 1	732 2	N	-0-				8
11		690 N	581	-0-	-109	-0-	27 1	554 2	N	-0-				8
12		713 N	519	-0-	-194	-0-	30 1	489 2	N	-0-				8
01		775 N	428	-0-	-347	-0-	16 1	412 2	N	-0-				8
*02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	28 1	653 2	N	-0-				8
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050					
09		930 N	866	-0-	-64	-0-	30 1	836 2	N	-0-				153
10		868 N	826	-0-	-42	-0-	31 1	795 2	N	-0-				153
11		870 N	867	-0-	-3	-0-	30 1	837 2	N	-0-				153
12		899 N	817	-0-	-82	-0-	29 1	788 2	N	-0-				153
01		837 N	686	-0-	-151	-0-	27 1	649 2	N	9				162
							10 9							
02		812 N	758	-0-	-54	-0-	28 1	730 2	N	-0-				162
MGE RESOURCES, INC.		563288		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334					
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573									
CONVERSE, R. V.		WELL #:		1	RRCID ->	028224	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6332 - 7529		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-	36	
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		Y	-0-	36	
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-	36	
12		775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3		Y	-0-	36	
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-	36	
02		700 N	32	-0-	-668	-0-	32	3		Y	-0-	36	
-----													
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7361 - 7369		
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-	-0-	
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-	-0-	
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-	-0-	
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-	-0-	
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-	-0-	
*02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-	-0-	
-----													
MORTON, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	123892	COMPL. DATE	04/09/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7422 - 7436		
09		2070 N	1866	-0-	-204	-0-	1866	3		N	-0-	-0-	
10		2077 N	1971	-0-	-106	-0-	1971	3		N	-0-	-0-	
11		2040 N	1987	-0-	-53	-0-	1987	3		N	-0-	-0-	
12		1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	3		N	-0-	-0-	
01		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
QUANAH PANHANDLE, LLC		FEE		684575									
WELL #:		1117		RRCID ->	028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7422 - 7450			
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	21	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	21	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	3	N	4	
							4	9				25	
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----													
QUESTA ENERGY CORPORATION		DAVIS-BRYAN -GU-		684634									
WELL #:		1 C		RRCID ->	028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7394 - 7961			
09		1740 N	1130	-0-	-610	-0-	1130	3		N	-0-	-0-	
10		1984 N	1688	-0-	-296	-0-	1688	3		N	-0-	-0-	
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-	-0-	
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-	-0-	
01		1674 N	1254	-0-	-420	-0-	1254	3		N	-0-	-0-	
02		1624 N	1254	-0-	-370	-0-	1254	3		N	-0-	-0-	
-----													
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7438 - 7446		
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-	113	
10		806 N	234	-0-	-572	-0-	234	3		N	-0-	113	
11		930 N	763	-0-	-167	-0-	763	3		N	-0-	113	
12		899 N	511	-0-	-388	-0-	511	3		N	-0-	113	
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	113	
02		700 N	38	-0-	-662	-0-	38	3		N	-0-	113	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	203254	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7416 -	7424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795											
BARNES, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7326 -	7340		
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-			27
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-			27
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	1			N	-0-			27
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	1			N	-0-			27
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	1			N	-0-			27
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			27
-----															
REMNANT ENERGY, INC.				701555											
HANSFORD GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7263 -	7276		
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			52
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			52
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			52
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			52
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-			52
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	2			N	-0-			52
-----															
HANSFORD GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	199254	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7280 -	7308		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SABRE OPERATING, INC.				742261											
LACKEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	6838 -	6848		
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
01	2759	N	2193	-0-	-566	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
*02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
-----															
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 -	7218		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115							
LOWE, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 028315	COMPL. DATE 11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		412 N	412	-0-	-0-	410 2	2 9	N	2		77
10		651 N	303	-0-	-348	302 2	1 9	N	1		78
11		600 N	153	-0-	-447	151 2	2 9	N	2		80
12		434 N	125	-0-	-309	125 2		N	-0-		80
01		310 N	168	-0-	-142	168 2		N	-0-		80
*02		246 N	246	-0-	-0-	246 2		N	-0-		80
-----											
LOWE, R. C. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 028316	COMPL. DATE 04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 6889 - 6970		
09		1500 N	925	-0-	-575	919 2	6 9	N	5		147
10		2480 N	568	-0-	-1912	562 2	6 9	N	5		152
11		1350 N	335	-0-	-1015	332 2	3 9	N	3		155
12		961 N	264	-0-	-697	261 2	3 9	N	3		158
01		558 N	360	-0-	-198	360 2		N	-0-		158
*02		553 N	553	-0-	-0-	547 2	6 9	N	5		163
-----											
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580							
COLLARD				WELL #: 1	RRCID -> 065204	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7193 - 7208		
09		1650 N	1204	-0-	-446	2 1	1202 2	N	-0-		22
10		1462 N	1462	-0-	-0-	3 1	1459 2	N	-0-		22
11		1290 N	1283	-0-	-7	2 1	1281 2	N	-0-		22
12		1192 N	1192	-0-	-0-	2 1	1190 2	N	-0-		22
01		1457 N	415	-0-	-1042	1 1	414 2	N	-0-		22
02		1204 N	-0-	-0-	-1204			N	-0-		22
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
ENTREKIN, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 028335	COMPL. DATE 06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 120185	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 7423 - 7446		
09		570 N	500	-0-	-70	117 1	383 2	N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403			N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510			N	-0-		-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
-----											
TUCKER				WELL #: 3	RRCID -> 167899	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7326 - 7346		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526

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

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312

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

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

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

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	68	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	68	1	2879	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2762	-0-	-508	-0-	68	1	2694	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2514	-0-	-710	-0-	68	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1862	-0-	-1114	-0-	68	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2409	-0-	-279	-0-	68	1	2341	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964										TOTAL DEPTH	8156	PERF.	7384 - 7398
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
-----													
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7498 - 8212
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-			-0-		
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	2			2		
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-			2		
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-			2		
01	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021 2	N	-0-			2		
02	1120 N	894	-0-	-226	-0-	894 2	N	-0-			2		
-----													
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008										TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7334 - 7344
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035 COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959										TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7472 - 7490
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-		
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-		
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2	N	-0-			-0-		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-		
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959										TOTAL DEPTH	7388	PERF.	6962 - 6978
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2	Y	-0-			-0-		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-		
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		Y	NO RPT			-0-		
-----													
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956										TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6964 - 6984
09	990 N	680	-0-	-310	-0-	680 2	N	-0-			-0-		
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	753 2	N	-0-			-0-		
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			-0-		
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-			-0-		
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-		
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT			-0-		

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					4
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					4
11		1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1265	2			N	-0-					4
12		1519 N	1016	-0-	-503	-0-	1016	2			N	-0-					4
01		1581 N	853	-0-	-728	-0-	853	2			N	-0-					4
02		1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					1
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					1
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					1
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01		279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

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

WAKITA OPERATING, LLC 891725  
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC		//CONT.//		891725								
HAND		WELL #:		1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7298 - 7317
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				TOTAL DEPTH			7751	PERF.	7598 - 7610	
SCHUMAN		WELL #:		1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002					7610	
09	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	3034	3	50	9	N	45	186	1	77
10	3627 X	3234	-0-	-393	-0-	3214	3	20	9	N	18			95
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3327	3	2	9	N	2			97
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3263	3	3	9	N	3			100
01	3224 X	2313	-0-	-911	-0-	2311	3	2	9	N	2			102
02	3108 X	1240	-0-	-1868	-0-	1231	3	9	9	N	8			110

SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7013 - 7027
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				TOTAL DEPTH			7762	PERF.	N/A
BARRETT E G		WELL #:		1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6910 - 6938
09	990 N	835	-0-	-155	-0-	835	2			N	-0-	37
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2	39
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	914	2	10	9	N	9	48
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	N	3	51
01	1054 N	194	-0-	-860	-0-	192	2	2	9	N	2	53
02	868 N	374	-0-	-494	-0-	370	2	4	9	N	4	57

HANSFORD GU 4		WELL #:		1	RRCID ->	028245	COMPL. DATE	06/09/1955	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6866 - 6869
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	N	7	28
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	N	7	35
11	1050 N	977	-0-	-73	-0-	966	2	11	9	N	10	45
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	778	2	10	9	N	9	54
01	1054 N	179	-0-	-875	-0-	175	2	4	9	N	4	58
02	924 N	236	-0-	-688	-0-	235	2	1	9	N	1	59

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HANSFORD GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955			TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1107	N	1107	-0-	-0-	1098	2	9	9	N	8	20
10	1220	N	1220	-0-	-0-	1210	2	10	9	N	9	29
11	1147	N	1147	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1	30
12	236	N	236	-0-	-0-	236	2			N	-0-	30
01	1209	N	-0-	-0-	-1209					N	-0-	30
02	1064	N	2	-0-	-1062	2	2			N	-0-	30
-----												
HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118			
09	810	N	403	-0-	-407	403	2			N	-0-	38
10	558	N	381	-0-	-177	381	2			N	-0-	38
11	660	N	24	-0-	-636	24	2			N	-0-	38
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	372	N	-0-	-0-	-372					N	-0-	38
*02	54	N	54	-0-	-0-	54	2			N	-0-	38
-----												
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124			
09	1031	N	1031	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1	44
10	1215	N	1215	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	45
11	1298	N	1298	-0-	-0-	1298	2			N	-0-	45
12	1174	N	1174	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	45
01	1209	N	276	-0-	-933	268	2	8	9	N	7	52
02	1204	N	650	-0-	-554	639	2	11	9	N	10	62
-----												
HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386			
09	2862	N	2862	-0-	-0-	2862	2			N	-0-	46
10	2945	N	2935	-0-	-10	2934	2	1	9	N	1	47
11	2774	N	2774	-0-	-0-	2771	2	3	9	N	3	50
12	2364	N	2364	-0-	-0-	2364	2			N	-0-	50
01	2945	N	1023	-0-	-1922	1023	2			N	-0-	50
02	2576	N	1355	-0-	-1221	1347	2	8	9	N	7	57
-----												
HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212			
09	1000	N	1000	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	15
10	1023	N	1023	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1	16
11	856	N	856	-0-	-0-	848	2	8	9	N	7	23
12	513	N	513	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1	24
01	1023	N	314	-0-	-709	314	2			N	-0-	24
02	812	N	102	-0-	-710	102	2			N	-0-	24
-----												
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7133 - 7156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-			2
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-			2
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-			2
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			2
01	589 N	105	-0-	-484	-0-	105	2			N	-0-			2
02	532 N	285	-0-	-247	-0-	281	2	4	9	N	4			6
-----														
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6886 - 6902				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
-----														
MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 7149 - 7185				
09	1980 N	1863	-0-	-117	-0-	1862	2	1	9	N	1			39
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1979	2	3	9	N	3			42
11	1920 N	1768	-0-	-152	-0-	1761	2	7	9	N	6			48
*12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1			49
01	1984 N	487	-0-	-1497	-0-	487	2			N	-0-			49
02	1652 N	278	-0-	-1374	-0-	275	2	3	9	N	3			52
-----														
OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6918 - 6978				
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2			4
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	N	1			5
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			5
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	N	9			14
01	558 N	184	-0-	-374	-0-	178	2	6	9	N	5			19
02	504 N	420	-0-	-84	-0-	420	2			N	-0-			19
-----														
SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6804 - 6825				
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
11	390 N	106	-0-	-284	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	558 N	179	-0-	-379	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7192 - 7214				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6893 - 6903				
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2			39
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2			41
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			41
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			41
01	1333 N	176	-0-	-1157	-0-	172	2	4	9	N	4			45
02	1204 N	803	-0-	-401	-0-	795	2	8	9	N	7			52

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2		N	-0-		43	
10		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2		N	-0-		43	
11		1110 N	349	-0-	-761	-0-	347	2	2 9	N	2		45	
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		45	
01		1147 N	189	-0-	-958	-0-	189	2		N	-0-		45	
02		336 N	176	-0-	-160	-0-	175	2	1 9	N	1		46	
-----														
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898														
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-		9	
10		961 N	837	-0-	-124	-0-	837	3		N	-0-		9	
11		870 N	771	-0-	-99	-0-	771	3		N	-0-		9	
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-		9	
01		837 N	90	-0-	-747	-0-	87	3	3 9	N	3		12	
02		728 N	348	-0-	-380	-0-	341	3	7 9	N	6		18	
-----														
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218														
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-		49	
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	7 9	N	6		55	
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-		55	
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-		55	
01		1364 N	551	-0-	-813	-0-	551	3		N	-0-		55	
02		1204 N	193	-0-	-1011	-0-	193	3		N	-0-		55	
-----														
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908														
09		2220 N	2012	-0-	-208	-0-	2012	3		N	-0-		56	
10		2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2083	3		N	-0-		56	
11		1980 N	1975	-0-	-5	-0-	1975	3		N	-0-		56	
12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-		56	
01		2077 N	376	-0-	-1701	-0-	366	3	10 9	N	9		65	
02		1848 N	715	-0-	-1133	-0-	700	3	15 9	N	14		79	
-----														
HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918														
09		480 N	364	-0-	-116	-0-	364	3		N	-0-		33	
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		33	
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	428	3	13 9	N	12		45	
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2 9	N	2		47	
01		465 N	71	-0-	-394	-0-	71	3		N	-0-		47	
02		420 N	112	-0-	-308	-0-	112	3		N	-0-		47	

-----																	
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		2640 N	2393	-0-	-247	-0-	2380	3	13	9	N	12					106
10		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2659	3	15	9	N	14					120
11		2610 N	2182	-0-	-428	-0-	2168	3	14	9	N	13	87	1			46
12		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	3	2	9	N	2					48
01		2666 N	412	-0-	-2254	-0-	404	3	8	9	N	7					55
02		2044 N	396	-0-	-1648	-0-	383	3	13	9	N	12					67
-----																	
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256																	
09		1110 N	937	-0-	-173	-0-	937	3			N	-0-					63
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					63
11		1110 N	929	-0-	-181	-0-	929	3			N	-0-					63
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					63
01		1209 N	251	-0-	-958	-0-	251	3			N	-0-					63
02		868 N	90	-0-	-778	-0-	83	3	7	9	N	6					69
-----																	
HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120																	
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					17
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					17
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					17
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					17
01		186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					17
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
-----																	
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803																	
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205																	
*05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*01		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*02		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
-----																	
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
4P ENERGY TEXAS, LLC										//CONT.// 953803							
FOSTER										WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
HART										WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963	
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-		337	1	467	2	N	-0-	-0-			
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1483	2	57	9	N	52	52			
*11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1451	2			N	-0-	52			
*12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1451	2			N	-0-	52			
*01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1229	2			N	-0-	52			
*02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1269	2	57	9	N	52	104			
-----																	
SUN-JONES										WELL #: 2 C		RRCID -> 060235		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6844 - 6852	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PALO DURO										WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015	
*07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2			N	-0-	143			
*08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345	2			N	-0-	143			
*09		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-	143			
*10		564 N	564	-0-	-0-	-0-		558	2	6	9	N	5	148			
*11		542 X	542	-0-	-0-	-0-		540	2	2	9	N	2	2			
*12		468 X	468	-0-	-0-	-0-		468	2			N	-0-	2			
*01		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-	2			
*02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1506	2	8	9	N	7	9			
-----																	
OCHILTREE -A-										WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
O'LAUGHLIN -B-										WELL #: 1		RRCID -> 078921		COMPL. DATE 09/23/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086	
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-	-0-			
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-	-0-			
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			

-----															
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.// 953803												
NUSBAUM			WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7416 - 7428				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			140
-----															
EATON			WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7720 - 8471				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			43
10	14B2	EXT	24	-0-	24	36	24	2			N	-0-			43
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			43
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			43
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			43
-----															
WOODRUFF			WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7823 - 7830				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLLARD-SCHNELL G.U.			WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7470 - 7510				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON			WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6870 - 6936				
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-			8
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			8
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			8
*12	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-			8
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----															
JACKSON			WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7149 - 7160				
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			32
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			32
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			32
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1806	2	2 9	N	2	60	
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-	60	
*09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-	60	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8 9	N	7	67	
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-	67	
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-	67	
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6 9	N	5	72	
-----												
RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133				
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-	193	
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-	193	
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-	193	
*12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1 9	N	1	194	
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-	194	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	
-----												
BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691				
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	-0-	
*06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-	-0-	
*07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-	-0-	
*08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-	-0-	
*09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-	-0-	
*10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6 9	N	5	5	
*11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-	5	
*12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-	5	
*01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	5	
*02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	5	
-----												
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	16	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	16	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	16	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	16	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	16	
-----												
ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		38797 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.		487415										
SHEETTS		WELL #: 1		RRCID -> 150284		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044				
09	660 #	584	-0-	-76	-0-	584	2		N	-0-	48	
10	682 #	188	-0-	-494	-0-	188	2		N	-0-	48	
11	660 #	480	-0-	-180	-0-	480	2		N	-0-	48	
12	682 #	628	-0-	-54	-0-	628	2		N	-0-	48	
01	682 #	292	-0-	-390	-0-	292	2		N	-0-	48	
*02	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	48	



HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		//CONT.//		38797 744	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PHELPS				WELL #: 3	RRCID -> 279072	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7473	- 7552		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7 1	21 2	N	75		75
						83 9					
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-		75
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	14 1	13 2	N	-0-		75
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	13 1	33 2	N	-0-		75
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	5 1	27 2	N	-0-		75
02	84 #	25	-0-	-59	-0-	6 1	19 2	N	-0-		75
-----											
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634			CNTY: HANSFORD				
PHELPS				WELL #: 684634	RRCID -> 237648	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7484	- 7494		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2012											
-----											
HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
GUTHRIE				WELL #: 660	RRCID -> 235085	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3212	- 3412		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: HANSFORD				
HANSFORD				WELL #: 151A	RRCID -> 177859	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3429	- 3432		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROSENBAUM 152				WELL #: 1	RRCID -> 185233	COMPL. DATE 06/16/2001	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 3188	- 3193		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)			38799 132		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LADDEX, LTD. CLAWSON			480959		WELL #: 114		RRCID ->	280642	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 6093 - 6198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	16020 X	6716	-0-	-9304	-0-	10 1	6677 2	N	26		271		
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	29 9	6271 2	N	30		301		
11	10530 X	4531	-0-	-5999	-0-	33 9	4517 2	N	4		305		
12	10881 X	3945	-0-	-6936	-0-	4 9	3935 2	N	-0-		305		
01	9207 X	2857	-0-	-6350	-0-	10 1	2847 2	N	-0-		305		
02	6272 X	5063	-0-	-1209	-0-	10 1	5050 2	N	3		308		
						3 9							
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MCCLELLAN			WELL #: 2012		RRCID ->	162898	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-		
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-		
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-		
-----													
JACKSON, S. P. & K. K. -D-			WELL #: 1		RRCID ->	203037	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 6674 - 6682		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2		N	-0-		90		
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		90		
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		90		
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		90		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90		
-----													
HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)			38799 264		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY JARVIS HOLT 5			040798		WELL #: 1		RRCID ->	242092	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6520 - 6565
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	950 3	79 9	N	72		137		
10	992 #	977	-0-	-15	-0-	977 3		N	-0-		137		
11	960 #	948	-0-	-12	-0-	948 3		N	-0-	120 1	17		
12	1054 #	988	-0-	-66	-0-	988 3		N	-0-		17		
01	1054 #	966	-0-	-88	-0-	966 3		N	-0-		17		
02	952 #	878	-0-	-74	-0-	878 3		N	-0-		17		
-----													
HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)			38799 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
CRONE OIL COMPANY COLLARD-LEE			190235		WELL #: 1 L		RRCID ->	030696	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 6133 - 6145
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	2 1	1064 2	N	-0-		17		
10	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	2 1	1048 2	N	-0-		17		
11	1050 N	946	-0-	-104	-0-	2 1	944 2	N	-0-		17		
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	2 1	954 2	N	-0-		17		
01	1054 N	876	-0-	-178	-0-	2 1	874 2	N	-0-		17		
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	2 1	842 2	N	-0-		17		

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GREENE		WELL #: 1027		RRCID -> 147351		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-
11		660 N	540	-0-	-120	-0-	540	3	N	-0-		-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-
01		558 N	283	-0-	-275	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02		504 N	5	-0-	-499	-0-	5	3	N	-0-		-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
VERNON -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022129		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
-----												
LASATER & CO, INC.		487415										
PALO DURO RESERVOIR		WELL #: 1056		RRCID -> 139514		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691				
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-		-0-
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419										
MCCARTY, LOIS, -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892				
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	Y	-0-		-0-
10		620 N	434	-0-	-186	-0-	434	2	Y	-0-		-0-
11		630 N	438	-0-	-192	-0-	438	2	Y	-0-		-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		-0-
01		434 N	164	-0-	-270	-0-	164	2	Y	-0-		-0-
02		420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2	Y	-0-		-0-
-----												
HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		49B						
J-BREX COMPANY		427513										
LONG		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634				
09		0 W	65	-0-	65	1029	63	2	N	2		90
10		0 W	83	-0-	83	1112	83	2	N	-0-		90
11		0 W	78	-0-	78	1190	78	2	N	-0-		90
12		1264 R	74	-0-	-1190	-0-	74	2	N	-0-		90
01		93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2	N	-0-		90
02		84 #	41	-0-	-43	-0-	41	2	N	-0-		90
-----												
HANSFORD, NORTH (MORROW)		38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
COX, C. R., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022168		COMPL. DATE 06/04/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374				
09		2190 N	1840	-0-	-350	-0-	1840	2	N	-0-		105
10		2015 N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2	N	-0-		105
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	N	-0-		105
12		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2	N	-0-		105
01		1829 N	818	-0-	-1011	-0-	818	2	N	-0-		105
02		1792 N	750	-0-	-1042	-0-	750	2	N	-0-		105

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802												
RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	48	1	1204	2	N	207
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	55	1	1397	2	N	207
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	207
12		1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	2			N	207
01		1457 N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	207
02		1372 N	934	-0-	-438	-0-	934	2			N	207
-----												
CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312												
09		1740 N	238	-0-	-1502	-0-	238	2			N	189
10		1612 N	38	-0-	-1574	-0-	38	2			N	189
11		1470 N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			N	189
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	189
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	189
02		1260 N	864	-0-	-396	-0-	864	2			N	189
-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380												
09		1230 N	946	-0-	-284	-0-	26	1	912	2	N	23
							8	9				
10		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	52	1	976	2	N	28
							6	9				
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	921	2	N	28
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	28	1	922	2	N	28
							17	4				
*01		1023 N	341	-0-	-682	-0-	11	1	215	2	N	28
							115	4				
02		896 N	177	-0-	-719	-0-	4	1	166	2	N	28
							7	4				
-----												
RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
D.W.P. PRODUCTION 196927												
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276												
09		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-
02		308 N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-
-----												
DACO, INC. 196940												
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309												
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	70
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	70
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	70
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	70
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	70
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850								
O. D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 049045	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 6937	- 7066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
E R OPERATING COMPANY				238075								
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 7193	- 7199			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE 04/02/1958	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7268	- 7278			
09	690 N	421	-0-	-269	-0-	421 2		N	-0-			12
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			12
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			12
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	710 2	15 9	N	14			26
01	744 N	314	-0-	-430	-0-	313 2	1 9	N	1			27
02	672 N	503	-0-	-169	-0-	503 2		N	-0-			27
-----												
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
AYRES				WELL #: 2079	RRCID -> 221187	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6872	- 6946			
09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	10 1	4899 2	N	-0-			20
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	10 1	5009 2	N	-0-			20
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	10 1	4896 2	N	-0-			20
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	10 1	5653 2	N	-0-			20
01	4712 X	2667	-0-	-2045	-0-	10 1	2657 2	N	-0-			20
02	4256 X	1691	-0-	-2565	-0-	10 1	1681 2	N	-0-			20
-----												
JILPETCO, INC.				432469								
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 186048	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 7144	PERF. 7034	- 7044			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
K & D OPERATING CO. A				448436								
ODONNELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022172	COMPL. DATE 04/11/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7186	- 7210			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013												

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MAUPIN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7336 - 7356	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	30	1	1766	2	N	5		138
10	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	31	1	1821	2	N	-0-		138
11	1830 N	1688	-0-	-142	-0-	30	1	1652	2	N	5		143
12	1860 N	1645	-0-	-215	-0-	29	1	1616	2	N	-0-		143
01	1860 N	1137	-0-	-723	-0-	23	1	1103	2	N	10		153
02	1568 N	1354	-0-	-214	-0-	28	1	1320	2	N	5		158
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795									
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7188 - 7200	
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	784	1	8	9	N	7		162
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-		162
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	1			N	-0-		162
12	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	1			N	-0-		162
01	837 N	328	-0-	-509	-0-	328	1			N	-0-		162
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT		162
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
HAVENER		WELL #:		1	RRCID ->	047225	COMPL. DATE	07/09/1969	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7240 - 7250	
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-		-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-		-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-		-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-		-0-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181	2			Y	-0-		-0-
-----													
WILHAM INVESTMENTS, INC.				924100									
RALSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	065647	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7243 - 7266	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-		89
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-		89
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-		89
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-		89
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-		89
02	1176 N	1155	-0-	-21	-0-	1155	2			N	-0-		89
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7334 - 7344	
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-		3
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		3
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1		4
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2		6
01	279 N	56	-0-	-223	-0-	55	2	1	9	N	1		7
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	5	2			N	-0-		7
-----													
JACKSON SP & KK -C-		WELL #:		2	RRCID ->	177303	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	7302 - 7349	
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-		26
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-		26
11	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156	3			N	-0-		26
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-		26
01	1240 N	181	-0-	-1059	-0-	181	3			N	-0-		26
02	1092 N	473	-0-	-619	-0-	465	3	8	9	N	7		33

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)												
D.W.P. PRODUCTION												
SANDERS, REX, GAS UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
10		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
11		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
12		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-		-0-
01		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
02		280 N	214	-0-	-66 B	-0-	214 2		N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)												
AMARILLO EXPLORATION, INC.												
BECK, C. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		50
10		713 N	546	-0-	-167	-0-	546 2		N	-0-		50
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		50
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-		50
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		50
02		1120 N	139	-0-	-981	-0-	139 2		N	-0-		50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT												
WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-		196
10		1798 N	1449	-0-	-349	-0-	1449 2		N	-0-		196
11		2190 N	1125	-0-	-1065	-0-	1125 2		N	-0-		196
12		1426 N	1143	-0-	-283	-0-	1143 2		N	-0-		196
01		1457 N	985	-0-	-472	-0-	985 2		N	-0-		196
*02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-		196

A. R. HENDERSON GAS UNIT												
WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-		-0-
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-		-0-
11		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3231	-0-	131	131	3231 2		N	-0-		-0-
01		2961 N	2830	-0-	-131	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
*02		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
LONG, LILLIAN V.												
WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448 3		N	-0-		20
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		20
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		20
12		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-		20
*01		465 N	235	-0-	-230	-0-	235 3		N	-0-		20
02		420 N	191	-0-	-229	-0-	191 3		N	-0-		20

SCHIFF												
WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	93 1	2282 3	N	-0-	3 5	5
10		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	113 1	2674 3	N	-0-		5
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	97 1	2690 3	N	-0-		5
12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	107 1	2985 3	N	-0-		5
*01		2232 X	1721	-0-	-511	-0-	74 1	1647 3	N	-0-		5
02		2016 X	1415	-0-	-601	-0-	64 1	1351 3	N	-0-		5

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		570 N	205	-0-	-365	-0-		205	3			-0-	
10		713 N	71	-0-	-642	-0-		71	3			-0-	
11		630 N	12	-0-	-618	-0-		12	3			-0-	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-	
*01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-	
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						-0-	
-----													
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5	5	115	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						115	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						115	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115	
-----													
DACO, INC. 196940													
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380													
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	2			-0-	
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2			-0-	
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2			-0-	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-	
-----													
H & L OPERATING CO., LLC 339787													
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----													
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394													
09		540 N	507	-0-	-33	-0-		507	2			3	
10		527 N	319	-0-	-208	-0-		319	2			3	
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2			3	
12		527 N	508	-0-	-19	-0-		508	2			3	
01		310 N	165	-0-	-145	-0-		165	2			3	
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-						3	
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360													
09		1530 X	768	-0-	-762	-0-		43	1	725	2	N	-0-
10		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		130	1	3414	2	N	-0-
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		130	1	3238	2	N	-0-
12		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		130	1	3297	2	N	-0-
01		3410 X	2588	-0-	-822	-0-		130	1	2458	2	N	-0-
02		3080 X	1836	-0-	-1244	-0-		130	1	1706	2	N	-0-



-----													
HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 0221135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			Y	-0-	-0-	
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			Y	-0-	-0-	
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			Y	-0-	-0-	
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			Y	-0-	-0-	
01		434 N	164	-0-	-270	-0-	164 2			Y	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 0221136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348													
09		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053 2			Y	-0-	15	
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			Y	-0-	15	
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			Y	-0-	15	
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			Y	-0-	15	
01		1147 N	468	-0-	-679	-0-	468 2			Y	-0-	15	
02		1008 N	751	-0-	-257	-0-	751 2			Y	-0-	15	
-----													
MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325													
09		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2596 2	25 9	N	23	23 7	-0-	
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			N	-0-	-0-	
11		1020 N	950	-0-	-70	-0-	950 2			N	-0-	-0-	
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2			N	-0-	-0-	
01		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041 2			N	-0-	-0-	
*02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-	-0-	
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 0221153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364													
09		1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103 2			N	-0-	-0-	
10		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002 2			N	-0-	-0-	
11		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2			N	-0-	-0-	
12		1147 N	853	-0-	-294	-0-	853 2			N	-0-	-0-	
01		992 N	696	-0-	-296	-0-	696 2			N	-0-	-0-	
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2211 2			N	-0-	-0-	
10		2294 N	2273	-0-	-21	-0-	2273 2			N	-0-	-0-	
11		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149 2			N	-0-	-0-	
12		2294 N	2262	-0-	-32	-0-	2262 2			N	-0-	-0-	
01		2263 N	2055	-0-	-208	-0-	2055 2			N	-0-	-0-	
02		2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364													
09		1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468 2			N	-0-	-0-	
10		1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1421 2			N	-0-	-0-	
11		1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1311 2			N	-0-	-0-	
12		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511 2			N	-0-	-0-	
01		1426 N	1256	-0-	-170	-0-	1256 2			N	-0-	-0-	
02		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-				N	NO RPT	-0-	

-----												
HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5324 - 5332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1161 2	21 9	N	19		66
*10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		66
*11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	979 2	45 9	N	41		107
*12		1209 N	856	-0-	-353	-0-	856 2		N	-0-		107
*01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	741 2	6 9	N	5		112
*02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	828 2	6 9	N	5		117
-----												
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HANSFORD	
APACHE CORPORATION				027200								
COLLARD, STEELE A		WELL #:		3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3672 - 3732
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3400 - 4575
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
GREENE		WELL #:		1018	RRCID ->	145977	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	3214 - 3220
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GREENE		WELL #:		2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	3194 - 3198
09		1080 N	974	-0-	-106	-0-	974 3		N	-0-		-0-
10		1085 N	989	-0-	-96	-0-	989 3		N	-0-		-0-
11		1080 N	837	-0-	-243	-0-	837 3		N	-0-		-0-
12		992 N	775	-0-	-217	-0-	775 3		N	-0-		-0-
01		992 N	412	-0-	-580	-0-	412 3		N	-0-		-0-
02		784 N	202	-0-	-582	-0-	202 3		N	-0-		-0-
-----												
DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	3254 - 3268
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		38801 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
NIX		WELL #: 1		RRCID -> 171835		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	3335	-0-	335	335	3335 3	N	-0-	-0-
10		3100 N	3639	-0-	539	874	3639 3	N	-0-	-0-
11		3000 N	3326	-0-	326	1200	3326 3	N	-0-	-0-
12		3945 X	2745	-0-	-1200	-0-	2745 3	N	-0-	-0-
01		1767 X	1704	-0-	-63	-0-	1704 3	N	-0-	-0-
*02		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3	N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BIVINS		WELL #: 1137		RRCID -> 266486		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291								
COURSON		WELL #: 3961		RRCID -> 171884		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312		
09	990 N	240	-0-	-750	-0-	60 1	179 2	N	1	65
10	744 N	242	-0-	-502	-0-	62 1	178 2	N	2	67
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	60 1	161 2	N	2	69
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	62 1	144 2	N	3	72
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	62 1	186 2	N	-0-	72
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	56 1	134 2	N	2	74

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
DUVALL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783		
09	2040 #	1982	-0-	-58 B	-64299	1982 3		N	-0-	-0-
10	2108 #	1950	-0-	-158 B	-64457	1950 3		N	-0-	-0-
11	2040 #	2001	-0-	-39 B	-64496	2001 3		N	-0-	-0-
12	2108 #	1888	-0-	-220 B	-64716	1888 3		N	-0-	-0-
01	2108 #	1320	-0-	-788 B	-65504	1320 3		N	-0-	-0-
02	1848 #	1255	-0-	-593 B	-66097	1255 3		N	-0-	-0-

HARLAND (MORROW)		//CONT.//		39092 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				TOTAL DEPTH	7009	PERF. 6794 - 6805
RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 126797	COMPL. DATE 01/10/1988				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 #	309	-0-	-21 B	-23605	30 1	279 2	N	-0-	-0-
10	341 #	321	-0-	-20 B	-23625	31 1	290 2	N	-0-	-0-
11	330 #	298	-0-	-32 B	-23657	30 1	268 2	N	-0-	-0-
12	341 #	261	-0-	-80 B	-23737	31 1	230 2	N	-0-	-0-
01	341 #	227	-0-	-114 B	-23851	31 1	196 2	N	-0-	-0-
02	280 #	151	-0-	-129 B	-23980	16 1	135 2	N	-0-	-0-
-----										
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARTLEY		
BELLE, FLORA				WELL #: 1023	RRCID -> 124862	COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH	6942	PERF. 6787 - 6790
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-	-0-
11	270 N	161	-0-	-109 B	-0-	161 3		N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-	-0-
*01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-	-0-
*02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-	-0-
-----										
HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)				39480 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARTLEY		
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865				TOTAL DEPTH	6608	PERF. 3498 - 3530
MCCRORY				WELL #: 1	RRCID -> 133219	COMPL. DATE 10/24/1989				
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	-0-
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538 3		N	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-	-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-	-0-
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-	-0-
-----										
DEEN				WELL #: 1	RRCID -> 137326	COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3442 - 3518
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-
10	992 N	644	-0-	-348	-0-	644 3		N	-0-	-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	-0-
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3		N	-0-	-0-
01	651 N	393	-0-	-258	-0-	393 3		N	-0-	-0-
02	588 N	377	-0-	-211	-0-	377 3		N	-0-	-0-
-----										
SILBERBERG				WELL #: 1	RRCID -> 137328	COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3462 - 3500
09	450 N	244	-0-	-206	-0-	244 3		N	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-	-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 3		N	-0-	-0-
02	532 N	269	-0-	-263	-0-	269 3		N	-0-	-0-
-----										
READ ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 144742	COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3501 - 3521
09	1770 N	536	-0-	-1234	-0-	536 3		N	-0-	-0-
10	1643 N	643	-0-	-1000	-0-	643 3		N	-0-	-0-
11	900 N	651	-0-	-249	-0-	651 3		N	-0-	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	-0-
01	651 N	437	-0-	-214	-0-	437 3		N	-0-	-0-
02	616 N	324	-0-	-292	-0-	324 3		N	-0-	-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY														
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865														
FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3		N	-0-			-0-
01		1209 N	367	-0-	-842	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02		812 N	212	-0-	-600	-0-	212	3		N	-0-			-0-
-----														
LASATER & CO, INC. 487415														
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568														
09		810 N	522	-0-	-288	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11		1020 N	897	-0-	-123	-0-	897	2		N	-0-			-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
01		682 N	489	-0-	-193	-0-	489	2		N	-0-			-0-
*02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
-----														
J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586														
09		3570 X	2149	-0-	-1421	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
10		3689 X	2873	-0-	-816	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
11		3870 X	3754	-0-	-116	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3369	-0-	-630	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
01		3999 X	3441	-0-	-558	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
02		3500 X	3120	-0-	-380	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
-----														
FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512														
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
02		616 N	308	-0-	-308	-0-	308	2		N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552														
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
02		924 N	837	-0-	-87	-0-	837	2		N	-0-			-0-
-----														
BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588														
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY  
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415  
 BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465

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

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	496 N	352	-0-	-144	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

09	780 N	480	-0-	-300	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	310 N	107	-0-	-203	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	784 N	572	-0-	-212	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

MGE RESOURCES, INC. 563288  
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	390 N	47	-0-	-343	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	566	-0-	-736	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	165	-0-	-1044	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	219	-0-	-901	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

09	840 N	737	-0-	-103	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	775 N	647	-0-	-128	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	728 N	663	-0-	-65	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

-----													
HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. //				39480	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARTLEY		
MGE RESOURCES, INC. // CONT. //				563288									
JOHNSON, JOY				WELL #:	2	RRCID ->	221253	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3502 - 3521	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
10		1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
12		1612 N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
01		1302 N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
02		1344 N	1321	-0-	-23	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
-----													
RUSK				WELL #:	1	RRCID ->	222876	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3672	PERF. 3525 - 3558	
09		1050 N	97	-0-	-953	-0-	97	2		N	-0-		-0-
10		310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2		N	-0-		-0-
11		300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2		N	-0-		-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
02		140 N	49	-0-	-91	-0-	49	2		N	-0-		-0-
-----													
HAYWOOD (ATOKA) APACHE CORPORATION STUMP, J. V.				39899	500	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
				027200									
				WELL #:	2	RRCID ->	210662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7610 - 7653	
09		1380 N	1197	-0-	-183 B	-0-	1169	3	28 9	N	25		112
10		1323 N	1323	-0-	-0 B	-0-	1303	3	20 9	N	18		130
11		1328 N	1328	-0-	-0 B	-0-	1322	3	6 9	N	5		135
12		1240 N	1177	-0-	-63 B	-0-	1164	3	13 9	N	12		147
01		1333 N	821	-0-	-512 B	-0-	810	3	11 9	N	10		157
02		1232 N	989	-0-	-243 B	-0-	978	3	11 9	N	10		167
-----													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. KINDER				144535		RRCID ->	225021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7682 - 7708	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
-----													
J-BREX COMPANY SWINK TARBOX				427513		RRCID ->	210036	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8040 - 8047	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY WHITE				562560		RRCID ->	216441	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7773 - 7786	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
WAIDE				WELL #: 1087		RRCID -> 145482		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	60 1	550 2	N		-0-			144
10		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	62 1	564 2	N		-0-			144
11		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	60 1	531 2	N		-0-			144
12		620 N	502	-0-	-118 B	-0-	58 1	444 2	N		-0-			144
01		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	62 1	550 2	N		-0-			144
02		560 N	510	-0-	-50 B	-0-	56 1	454 2	N		-0-			144
-----														
REMNANT ENERGY, INC.				701555										
WHITE				WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780				
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	448 2	6 9	N		5			93
10		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N		-0-			93
11		450 N	342	-0-	-108 B	-0-	342 2		N		-0-			93
12		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N		-0-			93
01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N		-0-			93
*02		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	349 2	2 9	N		2			95
-----														
KELLY				WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099				
09		420 #	580	-0-	160 B	-1774	571 2	9 9	N		8			225
10		403 #	496	-0-	93 B	-1681	496 2		N		-0-			225
11		420 #	232	-0-	-188 B	-1869	232 2		N		-0-			225
12		434 #	221	-0-	-213 B	-2082	221 2		N		-0-			225
01		589 #	243	-0-	-346 B	-2428	243 2		N		-0-			225
02		532 #	248	-0-	-284 B	-2712	248 2		N		-0-			225
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
CISSELL				WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131				
09		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1119 2	13 9	N		12	190 1		71
10		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N		2			73
11		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1595 2	56 9	N		51			124
12		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	290 1	1356 3	N		16			140
01		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	205 1	1368 3	N		15			155
*02		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	225 1	1228 3	N		61			216
							67 9							
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
-----														
PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460				
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-



HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
DAVIS BROTHERS		WELL #:		1		RRCID -> 160747		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7506 - 7522				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2				N	-0-			29
*10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	411 2		1 9		N	1			30
*11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2				N	-0-			30
*12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2				N	-0-			30
*01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2				N	-0-			30
*02	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	669 2		2 9		N	2			32
-----														
PEARSON		WELL #:		4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208				
09	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1249 2		17 9		Y	15			175
*10	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1058 2		24 9		Y	22			197
*11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2				Y	-0-			197
*12	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	797 2		53 9		Y	48			245
*01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2				Y	-0-			245
*02	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	649 2		25 9		Y	23			268
-----														
TARBOX, WALDO		WELL #:		1		RRCID -> 185619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 7993 - 8013				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-585					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2017 - PLUGGED 02/02/17														
-----														
HOLTON		WELL #:		1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097				
*07	806 #	513	-0-	-293 B	-5586	109 1		391 2		N	12			163
						13 9								
*08	806 #	220	-0-	-586 B	-6172	48 1		172 2		N	-0-			163
*09	780 #	408	-0-	-372 B	-6544	84 1		302 2		N	20			183
						22 9								
*10	775 #	412	-0-	-363 B	-6907	372 2		40 9		N	36			219
*11	510 #	360	-0-	-150 B	-7057	360 2				N	-0-			219
*12	0 #	392	-0-	392 B	-6665	372 2		20 9		N	18			237
*01	0 #	372	-0-	372 B	-6293	372 2				N	-0-			237
02	0 #	327	-0-	327 B	-5966	302 2		25 9		N	23			260
-----														
DAVIS BROTHERS		WELL #:		2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492				
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1			26
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2			28
-----														
HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410		CNTY: WHEELER		
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924												
CLAY, EULA 30		WELL #:		1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410				
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95 2				N	-0-			97
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2				N	-0-			97
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2				N	-0-			97
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2				N	-0-			97
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2				N	-0-			97
*02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-			97

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		027200													
HEFLEY		WELL #: 1013		RRCID -> 185706		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 7924 - 8127					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-				135
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	135	1		-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8040 - 8240					
09	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	1571	2	4	9	N	4			87
10	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1486	2	8	9	N	7			94
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1722	2	34	9	N	31	100	1	25
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1676	2	17	9	N	15			40
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	N	37			77
02	1652	N	1497	-0-	-155	-0-	1475	2	22	9	N	20			97

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12009		PERF. 7952 - 8136					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHELL FEE 53		WELL #: 3		RRCID -> 237444		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7684 - 7930					
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-				94
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				94
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94

HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8014 - 8057					
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	919	2	7	9	N	6	161	1	2
10	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-			2
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	857	2	6	9	N	5			7
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	931	2	14	9	N	13			20
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	899	2	15	9	N	14			34
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	2	8	9	N	7			41

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 112005		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7580 - 10935	
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1531	2	21	9	N	19			160
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	2	7	9	N	6			166
11	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1544	2	13	9	N	12			178
12	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-			178
01	1612	N	1293	-0-	-319	-0-	1249	2	44	9	N	40	196	1	22
02	1456	N	1317	-0-	-139	-0-	1308	2	9	9	N	8			30

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
DUMLER, WILLA REA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459	PERF. 7890 - 7910		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 7934		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILOM, OCA		WELL #:		301	RRCID ->	163929	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7988 - 8002		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOOVER, WILLIAM DAN		WELL #:		150	RRCID ->	169247	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7770 - 7806		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7749 - 7759		
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			29
*10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3		N	-0-			29
*11	510 N	240	-0-	-270	-0-	240	3		N	-0-			29
*12	527 N	204	-0-	-323	-0-	204	3		N	-0-			29
*01	434 N	182	-0-	-252	-0-	182	3		N	-0-			29
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			29
-----													
MILOM, OCA		WELL #:		401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7976		
09	870 N	739	-0-	-131	-0-	18	1	721	3	N	-0-		39
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	45	1	714	3	N	-0-		39
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	16	1	683	3	N	-0-		39
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	18	1	694	3	N	-0-	4 5	35
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	16	1	638	3	N	-0-		35
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	16	1	594	3	N	-0-		35
-----													
RAMP ET AL		WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7894 - 8074		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

HEMPHILL (DOUGLAS)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
RAMP ET AL //CONT.// 040798																
WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SHELL FEE																
WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979																
09	750	N	541	-0-	-209	-0-	541	3		N	-0-					155
10	899	N	294	-0-	-605	-0-	252	3	39	4	N	3	134	1		24
								3								
								9								
11	780	N	316	-0-	-464	-0-	316	3		N	-0-					24
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3		N	-0-					24
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-					24
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-					24
-----																
RAMP ET AL																
WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	5			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RAMP ET AL																
WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																
PETREE 153429																
WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995																
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1155	2	10	9	N	9				120
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15	3	8		132
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1167	2	39	9	N	35				167
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1233	2	35	9	N	32	8	8		191
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1281	2	33	9	N	30	186	1		35
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1198	2	25	9	N	23	3	8		55
-----																
PETREE 3																
WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
DEREK 12				WELL #: 1	RRCID -> 168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	243	2	4	9	N	4	159	1		12
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	372	2	198	9	N	180	159	1		33
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	N	9				42
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	489	2	12	9	N	11				53
01	558 N	177	-0-	-381	-0-	175	2	2	9	N	2				55
02	420 N	132	-0-	-288	-0-	128	2	4	9	N	4				59
-----															
PATRICIA 11				WELL #: 1	RRCID -> 171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 - 8052				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DEREK 12				WELL #: 3	RRCID -> 221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019 - 8223				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
ELM CREEK RANCH 35				WELL #: 3	RRCID -> 246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7946 - 8132				
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	228	2	8	9	N	7				104
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	191	2	61	9	N	55				159
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	180	2	58	9	N	53	190	1		22
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1				23
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	N	2				25
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				25
-----															
BEGERT TRUST 31				WELL #: 3	RRCID -> 249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8042 - 8170				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELM CREEK RANCH 7				WELL #: 5	RRCID -> 249949	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8056 - 8175				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
HOBART RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 164720	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8021	- 8035					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			65
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			65
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
MACIAS				WELL #: 1024	RRCID -> 151259	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7710	- 7856					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YARNOLD				WELL #: 1024	RRCID -> 156152	COMPL. DATE 10/04/1995	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7877	- 7902					
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2				N	-0-			14
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2				N	-0-			14
11	930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2				N	-0-			14
12	961 N	957	-0-	-4	-0-	957 2				N	-0-			14
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	955 2				N	-0-			14
02	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 2				N	-0-			14

HOOVER				WELL #: 1018	RRCID -> 159560	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 7929	- 7958					
09	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1154 2	12 9			N	11			55
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1202 2	6 9			N	5			60
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1079 2	8 9			N	7			67
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2				N	-0-			67
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2				N	-0-			67
02	1008 N	808	-0-	-200	-0-	808 2				N	-0-			67

FISHER ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160507	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7884	- 7908					
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2				N	-0-			7
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2				N	-0-			7
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043 2	12 9			N	11			18
12	992 N	838	-0-	-154	-0-	838 2				N	-0-			18
01	3100 N	3169	-0-	69	69	3167 2	2 9			N	2			20
*02	2800 N	3011	-0-	211	280	2998 2	13 9			N	12			32

YARNOLD				WELL #: 2024	RRCID -> 161620	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7854	- 7883					
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2				N	-0-			23
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2				N	-0-			23
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2				N	-0-			23
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2				N	-0-			23
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2				N	-0-			23
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	589 2				N	-0-			23

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
SHELL FEE				WELL #: 1017	RRCID -> 161622	COMPL. DATE 12/17/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7890	- 7906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FISHER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 162903	COMPL. DATE 03/02/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7963	- 7980		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HOOVER				WELL #: 2018	RRCID -> 163166	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7926	- 7946		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
-----											
HOOVER				WELL #: 3018	RRCID -> 164760	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7990	- 8003		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SHELL FEE				WELL #: 2017	RRCID -> 164820	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8013	- 8028		
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2					18
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2					18
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	75 2	17 9				33
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2					33
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2					33
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29 2					33
-----											
SHELL FEE 19				WELL #: 1	RRCID -> 167462	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 7976	- 7999		
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2672 2	11 9	N		10	85
10	1364 X	792	-0-	-572	-0-	789 2	3 9	N		3	88
11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1548 2	10 9	N		9	97
12	1364 X	1050	-0-	-314	-0-	1041 2	9 9	N		8	105
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2454 2	40 9	N		36	141
*02	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2156 2	19 9	N		17	158
-----											
BUCKTHAL				WELL #: 1016	RRCID -> 167779	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7984	- 8000		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
RAMP RANCH				WELL #: 1025	RRCID -> 168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8045 - 8082
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	24 2	12 9	N	11		150
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2		N	-0-		150
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	7 2	9 9	N	8		158
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 2	74 9	N	67	198 1	27
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	4 2	7 9	N	6		33
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9	N	2		35

SHELL FEE				WELL #: 3017	RRCID -> 168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	7968 - 7986
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

BUCKTHAL				WELL #: 2016	RRCID -> 169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8014 - 8030
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

FLOWERS				WELL #: 1015	RRCID -> 169767	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8023 - 8040
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-		85
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2813 2	22 9	N	20		105
11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2578 2	28 9	N	25		130
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2623 2	4 9	N	4		134
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-		134
*02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-		134

FLOWERS				WELL #: 2015	RRCID -> 171567	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7874 - 7921
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2014 - P&A 10/14/14											

HOOVER				WELL #: 4018	RRCID -> 172194	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7970 - 7994
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5167	2	53	9	N	48					185
10	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5171	2	37	9	N	34					219
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					219
12	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2506	2	8	9	N	7	194	1			32
01	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					32
*02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3569	2	22	9	N	20					52

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

09	5040 X	4760	-0-	-280	-0-	4730	2	30	9	N	27					320
10	5208 X	5013	-0-	-195	-0-	4998	2	15	9	N	14	170	1			164
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5082	2	47	9	N	43					207
12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5577	2	53	9	N	48					255
01	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5679	2	62	9	N	56					311
*02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4614	2	46	9	N	42					353

FLOWERS 49 WELL #: 1 RRCID -> 174825 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7970 - 7986

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2476	2	34	9	N	31					86
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2441	2	34	9	N	31					117
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	2	12	9	N	11					128
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1927	2	15	9	N	14					142
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	N	15					157
*02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1658	2	31	9	N	28					185

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

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

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

09	3660 X	3222	-0-	-438	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3411	-0-	-216	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2986	-0-	-331	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2734	-0-	-262	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
WALKER 29				WELL #: 1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7950 -	7978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS				WELL #: 4015	RRCID ->	176579	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7825 -	8030
09	508	N	508	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4	51
10	451	N	451	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1	52
11	653	N	653	-0-	-0-	653	2			N	-0-	52
12	766	N	766	-0-	-0-	766	2			N	-0-	52
01	771	N	771	-0-	-0-	771	2			N	-0-	52
*02	637	N	637	-0-	-0-	637	2			N	-0-	52

FLOWERS RANCH				WELL #: 1020	RRCID ->	177659	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7764 -	7822
09	390	N	242	-0-	-148	242	2			N	-0-	-0-
10	403	N	118	-0-	-285	118	2			N	-0-	-0-
11	360	N	284	-0-	-76	284	2			N	-0-	-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	305	2			N	-0-	-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-

SAMPLES				WELL #: 2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7691 -	7954
09	3515	X	3515	-0-	-0-	3471	2	44	9	N	40	213
10	3487	X	3487	-0-	-0-	3441	2	46	9	N	42	67
11	3352	X	3352	-0-	-0-	3297	2	55	9	N	50	117
12	3221	X	3221	-0-	-0-	3178	2	43	9	N	39	156
01	3119	X	3119	-0-	-0-	3062	2	57	9	N	52	208
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	2916	2	52	9	N	47	62

SHELL FEE 19				WELL #: 3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7777 -	7832
09	2132	N	2132	-0-	-0-	2132	2			N	-0-	-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	2082	2			N	-0-	-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	1944	2			N	-0-	-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	1937	2			N	-0-	-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	1874	2			N	-0-	-0-
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	1708	2			N	-0-	-0-

FLOWERS "A"				WELL #: 1054	RRCID ->	181453	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7786 -	7994
09	2232	N	2232	-0-	-0-	2195	2	37	9	N	34	107
10	2331	N	2331	-0-	-0-	2283	2	48	9	N	44	151
11	2296	N	2296	-0-	-0-	2251	2	45	9	N	41	192
12	2307	N	2307	-0-	-0-	2268	2	39	9	N	35	227
01	2390	N	2390	-0-	-0-	2355	2	35	9	N	32	259
*02	2200	N	2200	-0-	-0-	2157	2	43	9	N	39	108

FLOWERS 49				WELL #: 2	RRCID ->	181675	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8004 -	8019
09	364	N	364	-0-	-0-	347	2	17	9	N	15	15
10	3100	N	4944	-0-	1844	1844	2	48	9	N	46	61
11	3000	N	2953	-0-	-47	1797	2	7	9	N	6	67
12	3100	N	2435	-0-	-665	1132	2	26	9	N	24	91
01	3029	X	1897	-0-	-1132	-0-	2	24	9	N	22	113
*02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	2	17	9	N	15	128

HEMPHILL (DOUGLAS)															
LE NORMAN OPERATING LLC															
SHELL FEE 13															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 491579															
WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09		930 N	751	-0-	-179	-0-	458	2	293	9	N	266	184	1	387
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	184	1	138
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			138
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			138
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
-----															
CANTWELL															
WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
FLOWERS "B"															
WELL #: 1053 RRCID -> 183734 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8074															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			74
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
-----															
BUCKTHAL															
WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014															
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-			197
10		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3343	2	21	9	N	19	191	1	25
11		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9	N	2			27
12		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3167	2	6	9	N	5			32
01		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3016	2	3	9	N	3			35
*02		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2603	2	6	9	N	5			40
-----															
RAMP RANCH															
WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072															
09		1020 X	653	-0-	-367	-0-	653	2			N	-0-			50
10		1519 N	453	-0-	-1066	-0-	453	2			N	-0-			50
11		810 N	337	-0-	-473	-0-	336	2	1	9	N	1			51
12		682 N	619	-0-	-63	-0-	617	2	2	9	N	2			53
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2			55
*02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			55
-----															
SHELL FEE 13															
WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084															
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	344	2	106	9	N	96			348
10		372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-	183	1	165
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	380	2	77	9	N	70			235
12		372 N	336	-0-	-36	-0-	256	2	80	9	N	73	188	1	120
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	286	2	61	9	N	55			175
*02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	471	2	151	9	N	137	184	1	128
-----															
SHELL FEE															
WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986															
09		2430 N	2013	-0-	-417	-0-	2010	2	3	9	N	3			68
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2767	2	18	9	N	16			84
11		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2450	2	22	9	N	20			104
12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2448	2	20	9	N	18			122
01		2604 N	2354	-0-	-250	-0-	2342	2	12	9	N	11			133
02		2296 N	2138	-0-	-158	-0-	2095	2	43	9	N	39			172

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FLOWERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189608	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7876 - 8110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	294 2	10 9	N		9			182
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	256 2	12 9	N		11			193
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	226 2	32 9	N		29			222
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	195 2	26 9	N		24	198 1		48
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	163 2	8 9	N		7			55
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	88 2	8 9	N		7			62
-----													
FLOWERS "D"		WELL #:		121	RRCID ->	190889	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8009 - 8037	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195 2	3 9	N		3	3 8		35
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	153 2	3 9	N		3	3 8		35
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	159 2	4 9	N		4	4 8		35
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	179 2	4 9	N		4	4 8		35
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170 2	3 9	N		3	3 8		35
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149 2	3 9	N		3	3 8		35
-----													
FLOWERS		WELL #:		5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7876 - 7927	
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1416 2	17 9	N		15			167
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1380 2	12 9	N		11			178
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1267 2	14 9	N		13			191
12	1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1236 2	8 9	N		7			198
01	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1153 2	32 9	N		29	193 1		34
02	1204 N	1038	-0-	-166	-0-	1037 2	1 9	N		1			35
-----													
SHELL FEE 13		WELL #:		3	RRCID ->	203142	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 8086	
09	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N		-0-			32
10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N		-0-			32
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N		-0-			32
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N		-0-			32
*01	3100 N	3358	-0-	258	258	3358 2		N		-0-			32
*02	2800 N	3523	-0-	723	981	3515 2	8 9	N		7			7
-----													
FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993	
09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4481 2	22 9	N		20			146
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4555 2	90 9	N		82			228
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4158 2	30 9	N		27			255
12	T. A.	1911	-0-	1911	1911	1905 2	6 9	N		5			260
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1911	1911		N		6	197 1		69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1911	1911		N		-0-			69
-----													
SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 - 8036	
09	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 2		N		-0-			44
10	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1746 2		N		-0-			44
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N		-0-			44
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N		-0-			44
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1954 2	3 9	N		3			47
*02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1746 2	20 9	N		18			65
-----													
FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7836 - 8026	
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	16 2	65 9	N		59			142
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	72 2	22 9	N		20			162
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	115 2	55 9	N		50			212
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	32 2	58 9	N		53	185 1		80
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	15 2	42 9	N		38			118
02	168 N	40	-0-	-128	-0-	1 2	39 9	N		35			153

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
FLOWERS 49		WELL #:		4	RRCID ->	228561	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	7853 - 8033		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		70	
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-		70	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		70	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
-----														
FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7778 - 8075		
09		1440 N	1359	-0-	-81	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		176	
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		176	
11		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		176	
12		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		176	
01		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		176	
02		1232 N	1144	-0-	-88	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		176	
-----														
FLOWERS "D"		WELL #:		2021	RRCID ->	229357	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	7813 - 8087		
09		1050 N	709	-0-	-341	-0-	-0-	708	2	1 9 N	1		104	
10		837 N	791	-0-	-46	-0-	-0-	788	2	3 9 N	3		107	
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	3 9 N	3		110	
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2	3 9 N	3		113	
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2	4 9 N	4		117	
02		1148 N	754	-0-	-394	-0-	-0-	751	2	3 9 N	3		120	
-----														
CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195 1	15	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----														
ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 - 11587		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943		
09		12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	-0-	12231	2	512 9 N	465	349 1	1 8	578
10		13268 X	12654	-0-	-614	-0-	-0-	12155	2	499 9 N	454	707 1	3 8	322
11		12840 X	11923	-0-	-917	-0-	-0-	11512	2	411 9 N	374	194 1		502
12		12090 X	11752	-0-	-338	-0-	-0-	11380	2	372 9 N	338	345 1	3 8	492
01		12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	-0-	12309	2	163 9 N	148	174 1	4 8	462
02		10920 X	9903	-0-	-1017	-0-	-0-	9778	2	125 9 N	114	352 1	4 8	220
-----														
FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091		
09		21480 X	20161	-0-	-1319	-0-	-0-	19115	2	1046 9 N	951	763 1	1 8	352
10		22196 X	21737	-0-	-459	-0-	-0-	20663	2	1074 9 N	976	1074 1	2 8	252
11		21480 X	20359	-0-	-1121	-0-	-0-	19378	2	981 9 N	892	898 1	3 8	243
12		20770 X	19707	-0-	-1063	-0-	-0-	18775	2	932 9 N	847	862 1	1 8	227
01		20770 X	18864	-0-	-1906	-0-	-0-	18021	2	843 9 N	766	853 1	2 8	138
02		18760 X	16977	-0-	-1783	-0-	-0-	16218	2	759 9 N	690	539 1	2 8	287

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8468 - 12647					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		16770 X	14662	-0-	-2108	-0-	14376	2	286	9	N	260	154	1	5	8	253
10		16275 X	13907	-0-	-2368	-0-	13751	2	156	9	N	142	208	1	2	8	185
11		14310 X	12650	-0-	-1660	-0-	12409	2	241	9	N	219	252	1			152
12		13733 X	12823	-0-	-910	-0-	12539	2	284	9	N	258	222	1			188
01		13733 X	12550	-0-	-1183	-0-	12330	2	220	9	N	200	178	1			210
02		12404 X	11075	-0-	-1329	-0-	10849	2	226	9	N	205	192	1			223
-----																	
BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226 - 12133					
09		21240 X	17823	-0-	-3417	-0-	17671	2	152	9	N	138	187	1			218
10		20615 X	17836	-0-	-2779	-0-	17678	2	158	9	N	144	191	1			171
11		18270 X	15659	-0-	-2611	-0-	15575	2	84	9	N	76					247
12		18290 X	15336	-0-	-2954	-0-	15146	2	190	9	N	173	189	1			231
01		18290 X	13450	-0-	-4840	-0-	13331	2	119	9	N	108	190	1			149
02		16520 X	13898	-0-	-2622	-0-	13688	2	210	9	N	191	195	1			145
-----																	
FLOWERS 'D'		WELL #:		2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675					
09		18030 X	15450	-0-	-2580	-0-	15306	2	144	9	N	131					266
10		18631 X	15395	-0-	-3236	-0-	15261	2	134	9	N	122	183	1			205
11		17430 X	13891	-0-	-3539	-0-	13766	2	125	9	N	114	194	1			125
12		15593 X	14320	-0-	-1273	-0-	14171	2	149	9	N	135					260
01		15593 X	13817	-0-	-1776	-0-	13720	2	97	9	N	88	193	1			155
02		14084 X	12289	-0-	-1795	-0-	12214	2	75	9	N	68					223
-----																	
RAMP RANCH		WELL #:		2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283					
09		37080 X	25132	-0-	-11948	-0-	24763	2	369	9	N	335	580	1	3	8	410
10		31837 X	24854	-0-	-6983	-0-	24309	2	545	9	N	495	578	1	7	8	320
11		28200 X	22868	-0-	-5332	-0-	22392	2	476	9	N	433	385	1			368
12		21917 X	21283	-0-	-634	-0-	20846	2	437	9	N	397	584	1	4	8	177
01		21917 X	19764	-0-	-2153	-0-	19322	2	442	9	N	402	190	1	6	8	383
02		19796 X	16037	-0-	-3759	-0-	15661	2	376	9	N	342	196	1	4	8	525
-----																	
CANTWELL		WELL #:		4601H	RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311 - 12359					
09		17910 X	13640	-0-	-4270	-0-	12940	2	700	9	N	636	970	1	3	8	265
10		18414 X	13510	-0-	-4904	-0-	12808	2	702	9	N	638	386	1	5	8	512
11		16230 X	12960	-0-	-3270	-0-	12266	2	694	9	N	631	976	1			167
12		12896 X	12599	-0-	-297	-0-	11943	2	656	9	N	596	395	1	5	8	363
01		12896 X	11804	-0-	-1092	-0-	11174	2	630	9	N	573	589	1	7	8	340
02		11648 X	10478	-0-	-1170	-0-	9958	2	520	9	N	473	586	1	5	8	222
-----																	
FLOWERS 'A'		WELL #:		5402H	RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199					
09		35130 X	28495	-0-	-6635	-0-	26085	2	2410	9	N	2191	2153	1	2	8	414
10		36301 X	29443	-0-	-6858	-0-	27112	2	2331	9	N	2119	2126	1	3	8	404
11		33210 X	25740	-0-	-7470	-0-	23773	2	1967	9	N	1788	1790	1	3	8	399
12		26071 X	24994	-0-	-1077	-0-	22991	2	2003	9	N	1821	1849	1	3	8	368
01		26071 X	24896	-0-	-1175	-0-	23044	2	1852	9	N	1684	1575	1	3	8	474
02		23548 X	22588	-0-	-960	-0-	21029	2	1559	9	N	1417	1421	1	2	8	468
-----																	
PARK 104		WELL #:		2H	RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307					
09		11340 X	7298	-0-	-4042	-0-	6155	2	1143	9	N	1039	974	1			380
10		10633 X	6611	-0-	-4022	-0-	5541	2	1070	9	N	973	1176	1			177
11		9150 X	5468	-0-	-3682	-0-	4670	2	798	9	N	725	792	1			110
12		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	7649	2	1080	9	N	982	600	1			492
01		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	6559	2	980	9	N	891	986	1			397
*02		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6132	2	821	9	N	746	585	1			558

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE		WELL #:		1701H	RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333	- 12409
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	12840 X	9913	-0-	-2927	-0-		9795 2	118 9	N	107	184 1		228
10	13268 X	10111	-0-	-3157	-0-		9968 2	143 9	N	130	1 8		357
11	12090 X	9533	-0-	-2557	-0-		9412 2	121 9	N	110	185 1	1 8	281
12	9858 X	9807	-0-	-51	-0-		9665 2	142 9	N	129	186 1	1 8	223
01	9858 X	9370	-0-	-488	-0-		9263 2	107 9	N	97			320
*02	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-		10094 2	118 9	N	107	188 1	1 8	238
-----													
WALKER		WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306	- 12688
09	3690 X	1178	-0-	-2512	-0-		444 2	734 9	N	667	573 1	2 8	627
10	2015 X	1794	-0-	-221	-0-		852 2	942 9	N	856	1148 1	3 8	332
11	1950 X	1256	-0-	-694	-0-		606 2	650 9	N	591	386 1		537
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-		1454 2	750 9	N	682	932 1	4 8	283
01	1798 N	324	-0-	-1474	-0-		94 2	230 9	N	209	4 8		488
*02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		611 2	701 9	N	637	754 1	3 8	368
-----													
PYEATT		WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784	- 12291
09	5490 X	5179	-0-	-311	-0-		4595 2	584 9	N	531	588 1	1 8	522
10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-		4786 2	923 9	N	839	951 1	2 8	408
11	5490 X	5263	-0-	-227	-0-		4700 2	563 9	N	512	592 1		328
12	5270 X	5007	-0-	-263	-0-		4401 2	606 9	N	551	389 1	3 8	487
01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-		4766 2	590 9	N	536	586 1	2 8	435
02	4760 X	4425	-0-	-335	-0-		3883 2	542 9	N	493	593 1	2 8	333
-----													
WALKER 29		WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517	- 12926
09	19950 X	11515	-0-	-8435	-0-		9822 2	1693 9	N	1539	1433 1		322
10	17205 X	11411	-0-	-5794	-0-		9928 2	1483 9	N	1348	1617 1		53
11	13830 X	10664	-0-	-3166	-0-		9241 2	1423 9	N	1294	1215 1		132
12	9145 X	8051	-0-	-1094	-0-		7057 2	994 9	N	904	868 1		168
01	9145 X	6641	-0-	-2504	-0-		5650 2	991 9	N	901	815 1		254
02	8260 X	5560	-0-	-2700	-0-		4666 2	894 9	N	813	867 1		200
-----													
SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8380	- 12745
09	28650 X	21799	-0-	-6851	-0-		21300 2	499 9	N	454	353 1	1 8	357
10	26133 X	18566	-0-	-7567	-0-		18085 2	481 9	N	437	537 1	3 8	254
11	25290 X	17018	-0-	-8272	-0-		16550 2	468 9	N	425	554 1		125
12	17577 X	15922	-0-	-1655	-0-		15555 2	367 9	N	334	194 1	5 8	260
01	17577 X	15448	-0-	-2129	-0-		14989 2	459 9	N	417	197 1	9 8	471
02	15876 X	13411	-0-	-2465	-0-		13079 2	332 9	N	302	332 1	6 8	435
-----													
DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798	- 12260
09	48120 X	21322	-0-	-26798	-0-		20702 2	620 9	N	564	564 1		222
10	40176 X	20220	-0-	-19956	-0-		19627 2	593 9	N	539	559 1		202
11	31170 X	17899	-0-	-13271	-0-		17404 2	495 9	N	450	379 1		273
12	19902 X	17482	-0-	-2420	-0-		16957 2	525 9	N	477	564 1		186
01	19902 X	15542	-0-	-4360	-0-		15076 2	466 9	N	424	372 1		238
02	17976 X	14110	-0-	-3866	-0-		13693 2	417 9	N	379	561 1	3 8	53
-----													
CITATION 31		WELL #:		1H	RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8542	- 12546
09	15960 X	9394	-0-	-6566	-0-		8030 2	1364 9	N	1240	1810 1	8 8	188
10	13857 X	8446	-0-	-5411	-0-		7091 2	1355 9	N	1232	1100 1	16 8	304
11	12810 X	7517	-0-	-5293	-0-		6262 2	1255 9	N	1141	924 1		521
12	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-		6137 2	1099 9	N	999	1276 1	12 8	232
01	7223 X	6901	-0-	-322	-0-		5720 2	1181 9	N	1074	748 1	17 8	541
*02	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-		6150 2	924 9	N	840	1109 1	12 8	260

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8457	-	12585		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	24270 X	11419	-0-	-12851	-0-			9473	2	1946	9	N	1769	1547	1	610
10	20739 X	8243	-0-	-12496	-0-			6376	2	1867	9	N	1697	1943	1	354
11	18630 X	9315	-0-	-9315	-0-			7340	2	1975	9	N	1795	1559	1	588
12	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-			8041	2	1771	9	N	1610	1766	1	418
01	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-			8090	2	1704	9	N	1549	1556	1	389
*02	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-			6913	2	1313	9	N	1194	1177	1	396
-----																
WALKER 29		WELL #:		4H	RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8496	-	13160		
09	18990 X	8942	-0-	-10048	-0-			7378	2	1564	9	N	1422	1552	1	277
10	16802 X	7789	-0-	-9013	-0-			6463	2	1326	9	N	1205	1190	1	282
11	11850 X	7481	-0-	-4369	-0-			6224	2	1257	9	N	1143	1128	1	297
12	9734 X	7533	-0-	-2201	-0-			6457	2	1076	9	N	978	1029	1	238
01	9672 X	7926	-0-	-1746	-0-			6935	2	991	9	N	901	862	1	264
02	8344 X	8183	-0-	-161	-0-			7218	2	965	9	N	877	1029	1	102
-----																
ANNE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	279993	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8300	-	12506		
09	17100 X	12551	-0-	-4549	-0-			10761	2	1790	9	N	1627	1674	1	247
10	15655 X	11943	-0-	-3712	-0-			10232	2	1711	9	N	1555	1497	1	297
11	14700 X	11575	-0-	-3125	-0-			9935	2	1640	9	N	1491	1489	1	294
12	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-			9630	2	1619	9	N	1472	1504	1	256
01	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-			8946	2	1509	9	N	1372	1314	1	309
02	9324 X	9108	-0-	-216	-0-			7801	2	1307	9	N	1188	1130	1	363
-----																
RAMP		WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356	-	12712		
09	40920 X	21556	-0-	-19364	-0-			20169	2	1387	9	N	1261	1359	1	519
10	36859 X	20116	-0-	-16743	-0-			18783	2	1333	9	N	1212	1356	1	367
11	30660 X	18263	-0-	-12397	-0-			17007	2	1256	9	N	1142	1176	1	333
12	19251 X	17283	-0-	-1968	-0-			16028	2	1255	9	N	1141	990	1	477
01	19251 X	15931	-0-	-3320	-0-			14876	2	1055	9	N	959	1180	1	246
02	17388 X	14131	-0-	-3257	-0-			13134	2	997	9	N	906	985	1	159
-----																
FLOWERS 'C'		WELL #:		2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447	-	12575		
09	40170 X	32771	-0-	-7399	-0-			27908	2	4863	9	N	4421	4339	1	276
10	41509 X	31962	-0-	-9547	-0-			27607	2	4355	9	N	3959	4074	1	151
11	34320 X	27760	-0-	-6560	-0-			24067	2	3693	9	N	3357	3276	1	218
12	23529 X	21474	-0-	-2055	-0-			18604	2	2870	9	N	2609	2558	1	258
01	23529 X	20376	-0-	-3153	-0-			17409	2	2967	9	N	2697	2688	1	258
02	21252 X	17276	-0-	-3976	-0-			14942	2	2334	9	N	2122	2102	1	271
-----																
OMAHA 15		WELL #:		1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388	-	12562		
09	58410 X	32739	-0-	-25671	-0-			29818	2	2921	9	N	2655	2764	1	236
10	52638 X	32201	-0-	-20437	-0-			29335	2	2866	9	N	2605	2590	1	241
11	42960 X	29336	-0-	-13624	-0-			26763	2	2573	9	N	2339	2429	1	145
12	30070 X	28334	-0-	-1736	-0-			25912	2	2422	9	N	2202	1868	1	473
01	30070 X	25016	-0-	-5054	-0-			23082	2	1934	9	N	1758	2074	1	152
02	27160 X	22240	-0-	-4920	-0-			20362	2	1878	9	N	1707	1555	1	300
-----																
RAMP 30		WELL #:		1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476	-	12576		
09	21600 X	3408	-0-	-18192	-0-			2740	2	668	9	N	607	772	1	267
10	7750 X	3212	-0-	-4538	-0-			2630	2	582	9	N	529	561	1	217
11	7500 X	3347	-0-	-4153	-0-			2777	2	570	9	N	518	588	1	147
12	6200 X	2594	-0-	-3606	-0-			2093	2	501	9	N	455	194	1	391
01	5487 X	2080	-0-	-3407	-0-			1523	2	557	9	N	506	583	1	291
02	3192 X	1480	-0-	-1712	-0-			1056	2	424	9	N	385	196	1	462



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
FLOWERS 'C'		WELL #:		2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500	- 12584		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09		63420 X	46128	-0-	-17292	-0-	-	42992	2	3136	9	N	2851	2591 1	435
10		44426 X	44426	-0-	-0-	-0-	-	41317	2	3109	9	N	2826	2954 1	307
11		56820 X	40811	-0-	-16009	-0-	-	37837	2	2974	9	N	2704	2618 1	393
12		54126 X	42820	-0-	-11306	-0-	-	39767	2	3053	9	N	2775	2803 1	365
01		52204 X	39147	-0-	-13057	-0-	-	36402	2	2745	9	N	2495	2757 1	103
02		43064 X	33589	-0-	-9475	-0-	-	31289	2	2300	9	N	2091	1722 1	472
-----															
FLOWERS 'C'		WELL #:		2803H	RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464	- 12485		
09		58530 X	41537	-0-	-16993	-0-	-	37063	2	4474	9	N	4067	4291 1	252
10		40192 X	40192	-0-	-0-	-0-	-	36056	2	4136	9	N	3760	3807 1	195
11		57300 X	35088	-0-	-22212	-0-	-	31510	2	3578	9	N	3253	3099 1	342
12		56513 X	32351	-0-	-24162	-0-	-	29176	2	3175	9	N	2886	2739 1	484
01		47740 X	29104	-0-	-18636	-0-	-	26159	2	2945	9	N	2677	2901 1	256
02		38780 X	26444	-0-	-12336	-0-	-	23875	2	2569	9	N	2335	2241 1	345
-----															
RAMP 30		WELL #:		2H	RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475	- 12640		
09		34050 X	19816	-0-	-14234	-0-	-	14968	2	4848	9	N	4407	4261 1	583
10		18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	-	14811	2	4184	9	N	3804	3983 1	382
11		25710 X	16568	-0-	-9142	-0-	-	12818	2	3750	9	N	3409	3264 1	526
12		26567 X	14660	-0-	-11907	-0-	-	11301	2	3359	9	N	3054	3086 1	477
01		20770 X	14213	-0-	-6557	-0-	-	11224	2	2989	9	N	2717	2862 1	309
02		18508 X	11775	-0-	-6733	-0-	-	9282	2	2493	9	N	2266	2069 1	492
-----															
WALKER		WELL #:		5204H	RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250	- 12342		
09		28080 X	26913	-0-	-1167	-0-	-	22034	2	4879	9	N	4435	4396 1	743
10		29016 X	23277	-0-	-5739	-0-	-	18934	2	4343	9	N	3948	4374 1	308
11		28080 X	19576	-0-	-8504	-0-	-	15689	2	3887	9	N	3534	3468 1	373
12		29016 X	17770	-0-	-11246	-0-	-	14571	2	3199	9	N	2908	2853 1	421
01		29016 X	16596	-0-	-12420	-0-	-	13572	2	3024	9	N	2749	2490 1	670
02		25116 X	14733	-0-	-10383	-0-	-	12225	2	2508	9	N	2280	2105 1	838
-----															
WALKER		WELL #:		5202H	RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438	- 13153		
09		24990 X	15998	-0-	-8992	-0-	-	11822	2	4176	9	N	3796	3441 1	910
10		25823 X	17602	-0-	-8221	-0-	-	13656	2	3946	9	N	3587	4210 1	277
11		22470 X	15505	-0-	-6965	-0-	-	12276	2	3229	9	N	2935	2884 1	328
12		23219 X	14949	-0-	-8270	-0-	-	11884	2	3065	9	N	2786	2696 1	406
01		20677 X	10612	-0-	-10065	-0-	-	7920	2	2692	9	N	2447	2124 1	713
02		15904 X	6734	-0-	-9170	-0-	-	4846	2	1888	9	N	1716	2138 1	279
-----															
FLOWERS 'B'		WELL #:		5302H	RRCID ->	280823	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274	- 12637		
09		12210 X	7791	-0-	-4419	-0-	-	7513	2	278	9	N	253	179 1	230
10		12617 X	6247	-0-	-6370	-0-	-	5979	2	268	9	N	244	368 1	98
11		12210 X	5668	-0-	-6542	-0-	-	5451	2	217	9	N	197	40 1	245
12		12617 X	4302	-0-	-8315	-0-	-	4124	2	178	9	N	162	189 1	210
01		12617 X	2933	-0-	-9684	-0-	-	2834	2	99	9	N	90	189 1	106
02		7280 X	2711	-0-	-4569	-0-	-	2619	2	92	9	N	84	7 8	183
-----															
RAMP 30		WELL #:		3H	RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536	- 12700		
09		27570 X	13814	-0-	-13756	-0-	-	9878	2	3936	9	N	3578	4068 1	407
10		28489 X	12979	-0-	-15510	-0-	-	9417	2	3562	9	N	3238	3103 1	518
11		27570 X	10614	-0-	-16956	-0-	-	7824	2	2790	9	N	2536	2533 1	521
12		19065 X	9794	-0-	-9271	-0-	-	7251	2	2543	9	N	2312	2326 1	487
01		16802 X	7913	-0-	-8889	-0-	-	5726	2	2187	9	N	1988	2146 1	306
02		12880 X	6811	-0-	-6069	-0-	-	4951	2	1860	9	N	1691	1516 1	465

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
SPUR 9		WELL #:		1H	RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 - 12996			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
09	30776	X	15198	-0-	-15578	-0-	11894	2	3304	9	N	3004	3256	1	609
10	24552	X	8856	-0-	-15696	-0-	6668	2	2188	9	N	1989	2298	1	300
11	23760	X	7441	-0-	-16319	-0-	5232	2	2209	9	N	2008	2123	1	185
12	24552	X	7661	-0-	-16891	-0-	5288	2	2373	9	N	2157	1745	1	597
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	7300	2	2391	9	N	2174	2311	1	460
*02	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	6176	2	1976	9	N	1796	1726	1	530
-----															
WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218			
09	135785	X	47242	-0-	-88543	-0-	37954	2	9288	9	N	8444	8478	1	478
10	41261	X	37061	-0-	-4200	-0-	29171	2	7890	9	N	7173	6973	1	657
11	39930	X	31773	-0-	-8157	-0-	25495	2	6278	9	N	5707	6036	1	328
12	41261	X	24754	-0-	-16507	-0-	19442	2	5312	9	N	4829	4660	1	483
01	41261	X	25895	-0-	-15366	-0-	20873	2	5022	9	N	4565	4653	1	374
02	37268	X	21811	-0-	-15457	-0-	17852	2	3959	9	N	3599	3526	1	434
-----															
FLOWERS "B"		WELL #:		5301H	RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824			
09	DELO PR		12444	-0-	12444	12444	10197	2	2247	9	N	2043	2008	1	223
10	26230	X	13786	-0-	-12444	-0-	11069	2	2717	9	N	2470	2500	1	193
11	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	9914	2	2435	9	N	2214	2187	1	220
12	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	10089	2	2102	9	N	1911	1693	1	438
01	20398	X	12748	-0-	-7650	-0-	10579	2	2169	9	N	1972	2208	1	202
02	12460	X	11474	-0-	-986	-0-	9689	2	1785	9	N	1623	1397	1	428
-----															
FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H	RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141			
09	216591	X	25417	-0-	-191174	-0-	19745	2	5672	9	N	5156	5345	1	173
10	32736	X	31948	-0-	-788	-0-	26225	2	5723	9	N	5203	5070	1	300
11	31680	X	29986	-0-	-1694	-0-	25506	2	4480	9	N	4073	4025	1	338
12	32736	X	27092	-0-	-5644	-0-	23286	2	3806	9	N	3460	3462	1	330
01	32736	X	27725	-0-	-5011	-0-	24721	2	3004	9	N	2731	2425	1	630
02	28868	X	24793	-0-	-4075	-0-	22406	2	2387	9	N	2170	2414	1	381
-----															
MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025			
09	0		73635	-0-	73635	332251	64246	2	9389	9	N	8535	8537	1	377
10	398153	X	65902	-0-	-332251	-0-	58168	2	7734	9	N	7031	6886	1	512
11	58050	X	54321	-0-	-3729	-0-	48143	2	6178	9	N	5616	5999	1	123
12	59985	X	42732	-0-	-17253	-0-	37882	2	4850	9	N	4409	4237	1	289
01	59985	X	44661	-0-	-15324	-0-	39956	2	4705	9	N	4277	4157	1	403
02	54180	X	37287	-0-	-16893	-0-	33656	2	3631	9	N	3301	3376	1	324
-----															
WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228			
09	105618	X	30473	-0-	-75145	-0-	23881	2	6592	9	N	5993	5767	1	644
10	41230	X	29512	-0-	-11718	-0-	23870	2	5642	9	N	5129	5367	1	392
11	39900	X	23330	-0-	-16570	-0-	18932	2	4398	9	N	3998	3844	1	546
12	41230	X	17543	-0-	-23687	-0-	14135	2	3408	9	N	3098	3085	1	545
01	41230	X	16701	-0-	-24529	-0-	13507	2	3194	9	N	2904	2899	1	533
02	26656	X	15858	-0-	-10798	-0-	13135	2	2723	9	N	2475	2115	1	881
-----															
SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680			
10	0		4474	-0-	4474	4474	1940	2	2534	9	N	2304	1971	1	333
11	0		12349	-0-	12349	16823	9256	2	3093	9	N	2812	2735	1	410
12	0		12729	-0-	12729	29552	10583	2	2146	9	N	1951	1990	1	371
*01	40119	X	10567	-0-	-29552	-0-	8931	2	1636	9	N	1487	1382	1	439
02	19404	X	9115	-0-	-10289	-0-	7897	2	1218	9	N	1107	1171	1	358

HEMPHILL (DOUGLAS)															
LE NORMAN OPERATING LLC															
SPUR 9															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 491579															
WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	110				110
11		0	11741	-0-	11741	11741	7693	2	4048	9	3680	3112	1		678
12		0	12819	-0-	12819	24560	9509	2	3310	9	3009	3166	1		521
*01		35164 X	10604	-0-	-24560	-0-	8090	2	2514	9	2285	2170	1	47 8	589
02		22708 X	9944	-0-	-12764	-0-	8048	2	1896	9	1724	1755	1	23 8	535
WAR ADMIRAL 8															
WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380															
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0	23623	-0-	23623	23623	10529	2	13094	9	11904	11346	1		558
08		0	35618	-0-	35618	59241	17596	2	18022	9	16384	16445	1		497
09		0	32497	-0-	32497	91738	18196	2	14301	9	13001	13253	1		245
10		0	32770	-0-	32770	124508	20057	2	12713	9	11557	11547	1		255
11		0	26517	-0-	26517	151025	16851	2	9666	9	8787	8502	1		540
12		0	23701	-0-	23701	174726	15673	2	8028	9	7298	7418	1		420
01		0 W	21992	-0-	21992	196718	15032	2	6960	9	6327	6213	1	33 8	501
02		0 W	18613	-0-	18613	215331	13111	2	5502	9	5002	4858	1	18 8	627
FLOWERS 'B'															
WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	14136	-0-	14136	14136	11687	2	2449	9	2226	2254	1	9 8	370
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.															
FILLINGIM															
780000															
WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999															
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	90	1	544	2	N	20			112
							22	9							
10		620 N	524	-0-	-96	-0-	93	1	411	2	N	18			130
							20	9							
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	90	1	431	2	N	17			147
							19	9							
12		682 N	524	-0-	-158	-0-	93	1	405	2	N	24			171
							26	9							
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	93	1	545	2	N	23			194
							25	9							
02		504 N	489	-0-	-15	-0-	84	1	380	2	N	23			217
							25	9							
FILLINGIM															
WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948															
09		1470 N	1138	-0-	-332	-0-	69	1	1069	2	N	-0-			158
10		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			158
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			158
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			158
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
WALKER				WELL #: 2011	RRCID -> 228603	COMPL. DATE 05/21/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7844	- 8029							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMP WALKER 12				WELL #: 5	RRCID -> 231502	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7910	- 8096							
09	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1420 2				N	-0-					62
10	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511 2				N	-0-					62
11	1470 N	1348	-0-	-122	-0-	1348 2				N	-0-					62
*12	1457 N	1117	-0-	-340	-0-	1117 2				N	-0-	47 7				15
01	1519 N	1105	-0-	-414	-0-	112 1	989 2			N	4	4 8				15
						4 9										
02	1260 N	967	-0-	-293	-0-	111 1	855 2			N	1	1 8				15
						1 9										
-----																
WALKER				WELL #: 3011	RRCID -> 231511	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7878	- 8050							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42 7				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMP WALKER 12				WELL #: 6	RRCID -> 233136	COMPL. DATE 11/22/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7914	- 8102							
09	420 N	147	-0-	-273	-0-	147 2				N	-0-					154
10	434 N	176	-0-	-258	-0-	176 2				N	-0-					154
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	124 2				N	-0-					154
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2				N	-0-	21 7				133
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	258 1	242 2			N	3	3 8				133
						3 9										
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	241 1	244 2			N	-0-					133
-----																
WALKER RANCH 10				WELL #: 2	RRCID -> 234035	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7968	- 8116							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 1				N	-0-					175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
-----																
WALKER				WELL #: 4011	RRCID -> 234525	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7858	- 8044							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
SHREEVES 24				WELL #: 1	RRCID -> 234528	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7825	- 8011							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALKER				WELL #: 5011	RRCID -> 235347	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7852	- 8028							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHREEVES 24				WELL #: 2	RRCID -> 236250	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7853	- 8045							
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2				N	-0-					117
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	859 2	6 9			N	5					122
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2				N	-0-					122
*12	806 N	597	-0-	-209	-0-	597 2				N	-0-	122	7			-0-
01	868 N	291	-0-	-577	-0-	85 1	205 2			N	1	1	8			-0-
						1 9										
02	812 N	265	-0-	-547	-0-	97 1	168 2			N	-0-					-0-
-----																
RAMP WALKER 12				WELL #: 7	RRCID -> 237492	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7919	- 8112							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																
SHREEVES 24				WELL #: 3	RRCID -> 242908	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7880	- 8084							
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1098 2	17 9			N	15					160
10	806 N	547	-0-	-259	-0-	545 2	2 9			N	2					162
11	810 N	470	-0-	-340	-0-	456 2	14 9			N	13	158	1			17
12	1147 N	329	-0-	-818	-0-	329 2				N	-0-					17
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	75 1	486 2			N	1	1	8			17
						1 9										
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	93 1	655 2			N	1	1	8			17
						1 9										
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
CHUMBLEY				WELL #: 1	RRCID -> 172893	COMPL. DATE 04/16/1999	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 7955	- 7965							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2130 N	1896	-0-	-234	-0-	1895	2	1	9	N	1	100
10		2139 N	110	-0-	-2029	-0-	108	2	2	9	N	2	102
11		2010 N	1773	-0-	-237	-0-	1765	2	8	9	N	7	109
12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	467	1	1747	3	N	29	138
							32	9					
01		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	482	1	1541	3	N	7	145
							8	9					
*02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	451	1	1445	3	N	10	155
							11	9					
-----													
CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	7937 - 7949	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119	1	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOSTUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7939 - 7956	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	1	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7966 - 7982	
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	175
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	175
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	175
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	463	1	919	3	N	-0-	85
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	372	1	781	3	N	-0-	85
*02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	371	1	778	3	N	1	86
							1	9					
-----													
READ TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904 - 8087	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7924 - 8112	
09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-	128
10		1581 N	1041	-0-	-540	-0-	1041	2			N	-0-	128
11		2070 N	1837	-0-	-233	-0-	1837	2			N	-0-	128
12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-	128
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1159	1	758	3	N	20	148
							22	9					
*02		1708 N	1064	-0-	-644	-0-	1055	1	9	9	N	8	156

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
HUFF 9				WELL #:	1	RRCID ->	270706	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	8082 - 8298	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7613 - 7670	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ETHEREDGE "B"				WELL #:	6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012	
09	720	N		615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-	151
10	651	N		644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-	151
*11	660	N		639	-0-	-21	-0-	627	2	12	9	N	11	66
*12	651	N		611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-	66
*01	651	N		640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-	66
02	588	N		551	-0-	-37	-0-	545	2	6	9	N	5	71
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL						
ABRAHAM "A"				WELL #:	2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818	
09	2700	#		2683	-0-	-17	-0-	2683	2			N	-0-	18
10	2761	R		2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-	18
11	2698	R		2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-	18
12	3048	R		3048	-0-	-0-	-0-	310	1	2738	3	N	-0-	18
01	2940	R		2940	-0-	-0-	-0-	305	1	2635	3	N	-0-	18
*02	2736	R		2736	-0-	-0-	-0-	280	1	2456	3	N	-0-	18
GEORGE "B"				WELL #:	3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809	
09	240	N		-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	53
10	207	N		207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	53
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
*02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION				027200										
ARRINGTON FRENCH				WELL #:	1054	RRCID ->	055406	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10498 - 10624	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
FRENCH ARRINGTON		WELL #:		7054	RRCID ->	148944	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10320	- 10336				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			8

ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555	- 10756				
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-				35
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-				35
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-				35
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-				35
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-				35
02	784	N	NO	RPT	-0-	-784	-0-				N	NO	RPT			35

DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573	- 12678				
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2545	2	32	9	N	29				99
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2570	2	29	9	N	26				125
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2462	2	33	9	N	30				155
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2633	2	11	9	N	10				165
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2404	2	32	9	N	29				194
02	1344	X	NO	RPT	-0-	-1344	-0-				N	NO	RPT			194

CARRUTH		WELL #:		2	RRCID ->	183596	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10524	- 10600				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			17

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.10696	- 12688		
ETHEREDGE GAS UNIT																
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	Y	-0-				-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-				-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	628	2	Y	-0-				-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	13	1	752	2	Y	-0-				-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	2	Y	-0-				-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	-0-				-0-

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587	- 10829				
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ETHEREDGE GAS UNIT //CONT.// 040798												
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	23	1	1293	2	N	76
10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1384	2	N	89
							14	9				
11		1320 N	1277	-0-	-43	-0-	23	1	1254	2	N	89
12		1364 N	824	-0-	-540	-0-	26	1	768	2	N	116
							30	9				
01		1457 N	786	-0-	-671	-0-	12	1	774	2	N	116
*02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	24	1	1365	2	N	116

  

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608												
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352												
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A- WELL #: 5 RRCID -> 106365 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7560 - 10576												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - P/A 04/14/16												

  

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012												
09		SWR 10	615	-0-	615	45743	615	2			N	151
10		SWR 10	645	-0-	645	46388	645	2			N	151
*11		SWR 10	639	-0-	639	47027	627	2	12	9	N	66
*12		SWR 10	611	-0-	611	47638	611	2			N	66
*01		SWR 10	640	-0-	640	48278	640	2			N	66
02		SWR 10	552	-0-	552	48830	546	2	6	9	N	71

  

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10774 - 11036	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
								CODE	CODE			CODE	CODE								
09		660 N	541	-0-	-119	-0-		541 2		N	-0-			143							
10		651 N	574	-0-	-77	-0-		565 2	9 9	N	8			151							
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-		539 2	17 9	N	15			166							
12		558 N	544	-0-	-14	-0-		536 2	8 9	N	7			173							
01		589 N	508	-0-	-81	-0-		508 2		N	-0-			173							
02		532 N	432	-0-	-100	-0-		423 2	9 9	N	8			181							
-----																					
ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7580 - 10935	
09		981 N	981	-0-	-0-	-0-		979 2	2 9	N	2			183							
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2		N	-0-	3 5		180							
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 2		N	-0-			180							
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138 2		N	-0-			180							
01		1147 N	980	-0-	-167	-0-		971 2	9 9	N	8			188							
*02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1132 2	4 9	N	4	179 1		13							
-----																					
BROWN, J. T. ET AL -B-												WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10264 - 10279	
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-		9 1	316 3	N	17			50							
								19 9													
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-		36 1	357 3	N	-0-			50							
11		360 N	340	-0-	-20	-0-		8 1	332 3	N	-0-			50							
12		341 N	332	-0-	-9	-0-		9 1	320 3	N	3			53							
								3 9													
01		403 N	351	-0-	-52	-0-		8 1	343 3	N	-0-			53							
*02		317 N	317	-0-	-0-	-0-		8 1	309 3	N	-0-			53							
-----																					
BROWN, J.T. ET AL -D-												WELL #: 11		RRCID -> 122308		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10403 - 10540	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
BROWN, J. T. ET AL -D-												WELL #: 12		RRCID -> 146916		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10350 - 10456	
09		960 N	903	-0-	-57	-0-		903 3		N	-0-			121							
10		1054 N	990	-0-	-64	-0-		924 3	66 9	N	60			181							
11		1050 N	821	-0-	-229	-0-		821 3		N	-0-	162 1	9 5	10							
12		930 N	843	-0-	-87	-0-		843 3		N	-0-			10							
01		992 N	826	-0-	-166	-0-		826 3		N	-0-			10							
*02		832 N	832	-0-	-0-	-0-		826 3	6 9	N	5			15							
-----																					
BROWN, J. T. ET AL -D-												WELL #: 13		RRCID -> 153881		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10276 - 10377	
09		600 N	465	-0-	-135	-0-		14 1	451 3	N	-0-			74							
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-		39 1	565 3	N	32			106							
								35 9													
11		570 N	557	-0-	-13	-0-		12 1	545 3	N	-0-	89 1	4 5	13							
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-		11 1	542 3	N	-0-			13							
01		651 N	546	-0-	-105	-0-		9 1	537 3	N	-0-			13							
02		532 N	477	-0-	-55	-0-		11 1	458 3	N	7			20							
								8 9													

-----																
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		840 N	679	-0-	-161	-0-	23	1	656	3	N	-0-	1	5	155	
10		806 N	795	-0-	-11	-0-	65	1	730	3	N	-0-			155	
11		750 N	717	-0-	-33	-0-	24	1	693	3	N	-0-			155	
12		713 N	683	-0-	-30	-0-	22	1	660	3	N	1	153	1	3	
							1	9								
01		806 N	694	-0-	-112	-0-	30	1	664	3	N	-0-			3	
02		672 N	593	-0-	-79	-0-	18	1	575	3	N	-0-			3	
-----																
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432																
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1244	3	67	9	N	61			202	
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	28	1	1317	3	N	21	176	1	47	
							23	9								
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			47	
12		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			N	-0-			47	
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1387	3	63	9	N	57			104	
02		1232 N	1213	-0-	-19	-0-	1213	3			N	-0-			104	
-----																
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
-----																
BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352																
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	656	3	N	-0-			74	
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	3	N	-0-	15	5	59	
11		660 N	612	-0-	-48	-0-	6	1	541	3	N	-0-	2	5	57	
							65	4								
12		682 N	639	-0-	-43	-0-	6	1	633	3	N	-0-			57	
01		682 N	619	-0-	-63	-0-	7	1	612	3	N	-0-			57	
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	5	1	543	3	N	3			60	
							3	9								
-----																
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328																
09		990 N	951	-0-	-39	-0-	26	1	925	3	N	-0-			181	
10		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	49	1	960	3	N	-0-			181	
11		990 N	959	-0-	-31	-0-	23	1	936	3	N	-0-	153	1	18	
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	32	1	996	3	N	-0-		10	5	18
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	36	1	988	3	N	-0-			18	
02		896 N	853	-0-	-43	-0-	22	1	831	3	N	-0-			18	



HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																				
WRIGHT A																				
WELL #: 2H RRCID -> 274741													COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*03		7843 X	6587	-0-	-1256	-0-	6350	2	237	9	N	215	192	1		446				
*04		6660 X	6490	-0-	-170	-0-	5953	2	537	9	N	488	555	1		379				
*05		6851 X	5989	-0-	-862	-0-	5884	2	105	9	N	95	74	5		400				
*06		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5530	2	197	9	N	179	181	1		398				
*07		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5286	2	44	9	N	40				438				
*08		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5288	2	287	9	N	261	188	1	168	5	343			
*09		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9732	2	185	9	N	168	191	1		320				
10		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10463	2	9	9	N	8				328				
*11		18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	18425	2	373	9	N	339	381	1		286				
12		19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19846	2	31	9	N	28				314				
01		19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	19266	2	155	9	N	141	193	1		262				
*02		17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	16916	2	92	9	N	84	176	1		170				
-----																				
KING 'A'													WELL #: 3H RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838	
09		18600 X	15293	-0-	-3307	-0-	14868	3	425	9	N	386	391	1	12	5	138			
10		18972 X	15373	-0-	-3599	-0-	14920	3	453	9	N	412	392	1			158			
11		17430 X	14450	-0-	-2980	-0-	13999	3	451	9	N	410	424	1			144			
12		16461 X	14288	-0-	-2173	-0-	13983	3	305	9	N	277	198	1			223			
*01		16461 X	13815	-0-	-2646	-0-	13461	3	354	9	N	322	375	1			170			
02		14280 X	12229	-0-	-2051	-0-	11925	3	304	9	N	276	187	1			259			
-----																				
MILOM, OCA													WELL #: 1 RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
-----																				
JARVIS, BILLY & SONS INC													WELL #: 9H RRCID -> 280372		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10727 - 14603	
*03		49352 X	9527	-0-	-39825	-0-	9527	2			N	-0-					159			
*04		47760 X	22347	-0-	-25413	-0-	21138	2	1209	9	N	1099	1127	1			131			
*05		49352 X	19271	-0-	-30081	-0-	18411	2	860	9	N	782	748	1			165			
*06		47760 X	16434	-0-	-31326	-0-	15979	2	455	9	N	414	383	1			196			
*07		49352 X	15749	-0-	-33603	-0-	15055	2	694	9	N	631	575	1	13	5	239			
*08		49352 X	13131	-0-	-36221	-0-	12533	2	598	9	N	544	571	1			212			
09		16350 X	10892	-0-	-5458	-0-	10577	2	315	9	N	286	369	1			129			
10		18352 X	10716	-0-	-7636	-0-	10302	2	414	9	N	376	382	1			123			
11		16350 X	9270	-0-	-7080	-0-	8791	2	479	9	N	435	356	1			202			
12		15748 X	8061	-0-	-7687	-0-	7922	2	139	9	N	126	192	1			136			
01		13144 X	8530	-0-	-4614	-0-	8024	2	506	9	N	460	371	1			225			
02		10164 X	7317	-0-	-2847	-0-	7064	2	253	9	N	230	186	1			269			
-----																				
HOOVER, DAN B. ET AL A													WELL #: 6 RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860	
09		SHUT IN	4814	-0-	4814	10357	3659	3	1155	9	N	1050	958	1			198			
10		13021 X	2664	-0-	-10357	-0-	1989	3	675	9	N	614	555	1			257			
11		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2700	3	179	9	N	163	380	1			40			
12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	2733	3	506	9	N	460	186	1			314			
*01		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2188	3	284	9	N	258	365	1			207			
*02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2221	3	286	9	N	260	350	1			117			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
THORNE				WELL #: 3076	RRCID -> 113632	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10479	- 10534				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	349 3	10 9	N	9	187 1		6
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	360 3	9 9	N	8			14
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	354 3	10 9	N	9			23
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	371 3	7 9	N	6			29
01		372 N	355	-0-	-17	-0-	349 3	6 9	N	5			34
02		336 N	308	-0-	-28	-0-	291 3	17 9	N	15			49
-----													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
FLOWERS				WELL #: 1228	RRCID -> 063013	COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 7627	- 10876				
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			56
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			56
11		690 N	565	-0-	-125	-0-	565 3		N	-0-			56
12		651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3		N	-0-			56
01		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 3		N	-0-			56
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			56
-----													
FLOWERS 225				WELL #: 1 L	RRCID -> 064653	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10806	- 10866				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16													
-----													
FLOWERS				WELL #: 2	RRCID -> 065129	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7580	- 10648				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/16													
-----													
FLOWERS				WELL #: 2228 T	RRCID -> 068947	COMPL. DATE 08/22/1976	TOTAL DEPTH 10995	PERF.10709	- 10785				
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - PLUGGED 09/07/16													
-----													
FLOWERS				WELL #: 4228	RRCID -> 126123	COMPL. DATE 09/28/1987	TOTAL DEPTH 11030	PERF.10679	- 10746				
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-			164
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			164
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-			164
12		1519 N	1234	-0-	-285	-0-	1234 3		N	-0-			164
*01		1426 N	1019	-0-	-407	-0-	1019 3		N	-0-			164
*02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			164
-----													
FLOWERS				WELL #: 5228	RRCID -> 128105	COMPL. DATE 05/30/1988	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10641	- 10738				
09		1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289 3		N	-0-			117
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			117
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			117
12		1333 N	1008	-0-	-325	-0-	1008 3		N	-0-			117
01		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206 3		N	-0-			117
*02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1135 3	77 9	N	70			187

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
FLOWERS		WELL #: 6228		RRCID -> 141687	COMPL. DATE 04/16/1992	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10628	- 10808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3	N	-0-			205
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-			205
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-			205
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-			205
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3	N	-0-			205
*02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-			205

FLOWERS		WELL #: 7228		RRCID -> 146778	COMPL. DATE 09/09/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10678	- 10864				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
PETREE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057101	COMPL. DATE 04/02/1973	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10784	- 11080				
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			63
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			63
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PETREE, CLEMMIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

PETREE 3		WELL #: 3		RRCID -> 152071	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10740	- 11040				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

PETREE 23		WELL #: 3		RRCID -> 158881	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 11505	PERF.10775	- 10995				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
-----															
PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150															
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2		N	-0-				67
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1140	2	3	9	N	3	8		67
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			67
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1107	2	3	9	N	3	8		67
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1016	2	1	9	N	1	8		67
02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	942	2			N	-0-			67
-----															
PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
-----															
PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
-----															
PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398															
09	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	2252	3	6	9	N	5	5	8	57
10	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2342	3	6	9	N	5	5	8	57
11	2310	N	1183	-0-	-1127	-0-	1177	3	6	9	N	5	5	8	57
12	2325	N	1744	-0-	-581	-0-	1737	3	7	9	N	6	6	8	57
01	2356	N	1762	-0-	-594	-0-	1759	3	3	9	N	3	2	8	58
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	3	2	9	N	2	2	8	58
-----															
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314															
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
-----															
PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272															
09	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2026	3	6	9	N	5	5	8	165
10	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2084	3	6	9	N	5	5	8	165
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1980	3	24	9	N	22	5	8	182
12	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1922	3	21	9	N	19	183	1	14
01	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1918	3	2	9	N	2	2	8	14
02	1876	N	1766	-0-	-110	-0-	1762	3	4	9	N	4	3	8	15

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 153429														
PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		3000 N	2509	-0-	-491	101	2506 3	3 9	N		3	3 8		80
10		3007 X	2604	-0-	-403	-0-	2600 3	4 9	N		4	4 8		80
11		2910 X	2297	-0-	-613	-0-	2293 3	4 9	N		4	4 8		80
12		3007 X	2261	-0-	-746	-0-	2258 3	3 9	N		3	3 8		80
01		3007 X	2384	-0-	-623	-0-	2374 3	10 9	N		9	2 8		87
*02		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2417 3	3 9	N		3	3 8		87
-----														
PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808														
09		2880 X	395	-0-	-2485	-0-	384 3	11 9	N		10	2 8		105
10		2976 X	410	-0-	-2566	-0-	401 3	9 9	N		8	2 8		111
11		2880 X	181	-0-	-2699	-0-	172 3	9 9	N		8	106 1	1 8	12
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-			12
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-			12
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N		-0-			12
-----														
PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688														
09		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1537 3	14 9	N		13	5 8		130
10		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1671 3	8 9	N		7	5 8		132
11		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1626 3	34 9	N		31	85 1	5 8	73
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1683 3	33 9	N		30	4 8		99
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1644 3	69 9	N		63	2 8		160
*02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1566 3	53 9	N		48	1 8		207
-----														
CIMAREX ENERGY CO. 153438 HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914														
09		1680 N	1610	-0-	-70	-0-	1606 3	4 9	N		4	4 8		1
10		1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1664 3	6 9	N		5	5 8		1
11		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1597 3	4 9	N		4	4 8		1
12		1674 N	1072	-0-	-602	-0-	1069 3	3 9	N		3	3 8		1
01		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1521 3		N		-0-			1
*02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1517 3	7 9	N		6	6 8		1
-----														
HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076														
09		1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450 3		N		-0-			11
10		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467 3		N		-0-			11
11		1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1413 3	4 9	N		4	4 8		11
12		1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243 3		N		-0-			11
01		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427 3		N		-0-			11
02		1316 N	1273	-0-	-43	-0-	1270 3	3 9	N		3	3 8		11
-----														
HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231														
09		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233 3		N		-0-			38
10		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294 3		N		-0-			38
11		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1247 3		N		-0-			38
12		1271 N	1111	-0-	-160	-0-	1111 3		N		-0-			38
01		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290 3		N		-0-			38
*02		1176 N	1164	-0-	-12	-0-	1161 3	3 9	N		3	3 8		38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828	- 11146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	378 3	2	9	N	2	2	8			125
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	435 3	4	9	N	4	4	8			125
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372 3	2	9	N	2	2	8			125
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	363 3	2	9	N	2	2	8			125
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	341 3	1	9	N	1	1	8			125
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350 3	2	9	N	2	2	8			125
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		168	RRCID ->	075866	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	15219	PERF.10847	- 11095				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380	- 12344				
09	660	N	502	-0-	-158	-0-	500 3	2	9	N	2	2	8			30
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	515 3	2	9	N	2	2	8			30
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	483 3	2	9	N	2	2	8			30
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	477 3	1	9	N	1	1	8			30
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	468 3	1	9	N	1	1	8			30
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	399 3	3	9	N	3	2	8			31
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843	- 11205				
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880 3			N	-0-					17
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-					17
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	894 3	3	9	N	3	3	8			17
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	743 3			N	-0-					17
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	916 3			N	-0-					17
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	783 3	3	9	N	3	3	8			17
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390				
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	569 3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	577 3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	534 3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	589	N	466	-0-	-123	-0-	465 3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517 3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	500 3	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366				
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429 3	1	9	N	1	1	8			35
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426 3	1	9	N	1	1	8			35
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	375 3	1	9	N	1	1	8			35
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	374 3	1	9	N	1	1	8			35
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374 3			N	-0-					35
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	315 3	1	9	N	1	1	8			35
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382				
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1259 3	4	9	N	4	4	8			57
10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1311 3	4	9	N	4	4	8			57
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1253 3	4	9	N	4	4	8			57
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1240 3	4	9	N	4	4	8			57
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307 3	2	9	N	2	2	8			57
*02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1132 3	3	9	N	3	3	8			57

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
HOBART RANCH		WELL #: 770		RRCID -> 092588		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 11271		PERF.10840 - 11120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1590 3	2	9	N	2	2	8		-0-
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1637 3	2	9	N	2	2	8		-0-
11	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1540 3	2	9	N	2	2	8		-0-
12	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1286 3	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1461 3	1	9	N	1	1	8		-0-
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463 3	2	9	N	2	2	8		-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 870		RRCID -> 093987		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11317 - 12393					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 268		RRCID -> 156545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13378		PERF.11030 - 12502					
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720 3	2	9	N	2	2	8		31
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963 3	2	9	N	2	2	8		31
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915 3	2	9	N	2	2	8		31
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885 3	2	9	N	2	2	8		31
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	885 3	1	9	N	1	1	8		31
02	868	N	707	-0-	-161	-0-	705 3	2	9	N	2	2	8		31
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10832 - 11105					
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	590 3	2	9	N	2	2	8		120
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604 3	3	9	N	3	3	8		120
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	582 3	10	9	N	9	2	8		127
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	572 3	21	9	N	19	2	8		144
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	555 3	77	9	N	70	200	1	1 8	13
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	450 3	2	9	N	2	2	8		13
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10864 - 11120					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11306		PERF.10838 - 11100					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11301		PERF.10882 - 11149					
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-				17
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	426 3			N	-0-				17
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	320 3			N	-0-				17
12	465	N	266	-0-	-199	-0-	266 3			N	-0-				17
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-				17
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406 3	4	9	N	4	4	8		17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID -> 176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11253	PERF.10788	- 11132		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 468	RRCID -> 182580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10797	- 11149		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 769	RRCID -> 183262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10792	- 11152		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID -> 183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10751	- 11122		
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	202 3	1 9	N	1	1 8		28
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	204 3	1 9	N	1	1 8		28
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	83 3		N	-0-			28
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			28
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	1	1 8		28
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			28
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11218	PERF.10818	- 11157		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11210	PERF.10860	- 11129		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 668	RRCID -> 185985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10848	- 11111		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877	- 11132			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894	- 11128			
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	821	3	2	9	N	2	2	8		13
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	860	3	2	9	N	2	2	8		13
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	813	3	2	9	N	2	2	8		13
12	837 N	743	-0-	-94	-0-	742	3	1	9	N	1	1	8		13
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	N	1	1	8		13
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	759	3	2	9	N	2	2	8		13

HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844	- 11150			
09	2460 N	2374	-0-	-86	-0-	2372	3	2	9	N	2	2	8		13
10	2480 N	2407	-0-	-73	-0-	2405	3	2	9	N	2	2	8		13
11	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2370	3	3	9	N	3	3	8		13
12	2449 N	2111	-0-	-338	-0-	2109	3	2	9	N	2	2	8		13
01	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	2381	3	1	9	N	1	1	8		13
02	2212 N	2202	-0-	-10	-0-	2177	3	25	9	N	23	2	8		34

HOBART RANCH				WELL #: 867	RRCID ->	198888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10836	- 11141			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

HOBART RANCH				WELL #: 869	RRCID ->	198891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10795	- 11149			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849	- 11221			
09	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2087	3	2	9	N	2	2	8		32
10	2077 N	2051	-0-	-26	-0-	2050	3	1	9	N	1	1	8		32
11	2040 N	1926	-0-	-114	-0-	1926	3			N	-0-				32
12	2170 N	1634	-0-	-536	-0-	1633	3	1	9	N	1	1	8		32
01	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1944	3	1	9	N	1	1	8		32
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	3	1	9	N	1	1	8		32

HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844	- 12497				
09	2130 N	2017	-0-	-113	-0-	2004	3	13	9	N	12	9	8		199	
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2090	3	10	9	N	9	177	1	9	8	22
11	2070 N	1928	-0-	-142	-0-	1920	3	8	9	N	7	7	8		22	
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	3	4	9	N	4	4	8		22	
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	3	4	9	N	4	4	8		22	
*02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	3	10	9	N	9	9	8		22	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HOBART RANCH		WELL #: 968		RRCID -> 208665		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10843 - 12511		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	N	3	3	8	23
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	564	3	11	9	N	10	10	8	23
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	522	3	1	9	N	1	1	8	23
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-			23
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1	1	8	23
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			23

  

HOBART RANCH		WELL #: 1168		RRCID -> 211038		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12770		PERF.10940 - 12521				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 1268		RRCID -> 211631		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10900 - 12501				
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	N	7	7	8	82
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	3	N	11	57	1	10 8 26
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	3	N	-0-			26
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	77	1	1664	3	N	-0-			26
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	3	N	-0-			26
02	1148 N	1073	-0-	-75	-0-	46	1	1027	3	N	-0-			26

  

HOBART RANCH		WELL #: 1270		RRCID -> 212021		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10806 - 11817				
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-			25
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-			25
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3018	3	4	9	N	4	4	8	25
12	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	2654	3	2	9	N	2	2	8	25
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3149	3	2	9	N	2	2	8	25
*02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	N	1			26

  

HOBART RANCH		WELL #: 1069		RRCID -> 212301		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10728 - 12371				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

  

HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10719 - 12353				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
HOBART RANCH		WELL #:		1169	RRCID ->	212991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10913 - 12421					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		1368	RRCID ->	213373	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10791 - 12654					
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	3	9	9	N	8	8	8			18
10	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	2009	3	8	9	N	7	7	8			18
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	3	7	9	N	6	6	8			18
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1973	3	4	9	N	4	4	8			18
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	3	3	9	N	3	3	8			18
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1892	3	7	9	N	6	6	8			18
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10767 - 12386					
09	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	2957	3	6	9	N	5	5	8			76
10	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2927	3	6	9	N	5	5	8			76
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2944	3	6	9	N	5	5	8			76
12	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2871	3	6	9	N	5	5	8			76
01	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2607	3	65	9	N	59	4	8			131
*02	2772	X	2404	-0-	-368	-0-	2400	3	4	9	N	4	4	8			131
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10926 - 12568					
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-					53
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					53
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	3			N	-0-					53
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					53
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					53
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	579	3			N	-0-					53
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10790 - 12546					
09	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	2191	3	6	9	N	5	5	8			22
10	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2281	3	6	9	N	5	5	8			22
11	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2143	3	6	9	N	5	5	8			22
12	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2095	3	4	9	N	4	4	8			22
01	2294	N	307	-0-	-1987	-0-	307	3			N	-0-					22
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					22
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.	10924 - 12510					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10840	-	12358		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3150 X	3024	-0-	-126	-0-	3020	3	4	9	N	4	4	8		54
10		3255 X	3134	-0-	-121	-0-	3128	3	6	9	N	5	5	8		54
11		3150 X	3009	-0-	-141	-0-	3003	3	6	9	N	5	5	8		54
12		3193 X	3075	-0-	-118	-0-	3071	3	4	9	N	4	4	8		54
01		3193 X	2853	-0-	-340	-0-	2851	3	2	9	N	2	2	8		54
02		2828 X	2567	-0-	-261	-0-	2558	3	9	9	N	8	8	8		54
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10901	-	12378		
09		3180 X	2811	-0-	-369	-0-	2807	3	4	9	N	4	4	8		147
10		3286 X	3037	-0-	-249	-0-	3031	3	6	9	N	5	5	8		147
11		3180 X	2906	-0-	-274	-0-	2900	3	6	9	N	5	5	8		147
12		3193 X	2784	-0-	-409	-0-	2776	3	8	9	N	7	7	8		147
01		3038 X	2795	-0-	-243	-0-	2781	3	14	9	N	13	114	1	3 8	43
02		2744 X	2685	-0-	-59	-0-	2673	3	12	9	N	11	11	8		43
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10801	-	12376		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		149
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	155	1		117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10833	-	12515		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10796	-	12500		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10893	-	12433		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
-----																
DUMLER		WELL #:		502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10847	-	12438		
09		2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2000	2	26	9	N	24	10	8		154
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2057	2	13	9	N	12	7	8		159
11		2040 N	2005	-0-	-35	-0-	1980	2	25	9	N	23	10	8		172
12		2108 N	743	-0-	-1365	-0-	724	2	19	9	N	17	167	1	5 8	17
01		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				17
02		1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-				17



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HOBART RANCH		WELL #: 2168		RRCID -> 233141		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	587	1	1799	3	N	23	185 1	18 8	22
10	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	25	9	600	1	N	32	16 8		38
11	2400 X	2362	-0-	-38	-0-	35	9	576	1	N	39	17 8		60
12	DLQ G-10	2710	-0-	2710	2710	43	9	608	1	N	25	12 8		73
01	DLQ G-10	2378	-0-	2378	5088	28	9	597	1	N	13	6 8		80
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	7209	14	9	548	1	N	17	13 8		84
						19	9							
HOBART RANCH		WELL #: 2068		RRCID -> 234466		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653					
09	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1698	3	15	9	N	14	8 8		169
10	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1762	3	12	9	N	11	154 1	6 8	20
11	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1638	3	11	9	N	10	5 8		25
12	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1689	3	8	9	N	7	5 8		27
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1811	3	13	9	N	12	2 8		37
*02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1519	3	28	9	N	25	11 8		51
HOBART RANCH		WELL #: 1669		RRCID -> 234573		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
HOBART RANCH		WELL #: 1768		RRCID -> 234669		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HOBART RANCH		WELL #: 2368		RRCID -> 235150		COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545					
09	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1185	3	10	9	N	9	9 8		24
10	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1185	3	10	9	N	9	9 8		24
11	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1134	3	11	9	N	10	10 8		24
12	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1136	3	9	9	N	8	8 8		24
01	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1138	3	4	9	N	4	4 8		24
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	3	9	9	N	8	8 8		24
HOBART RANCH		WELL #: 2768		RRCID -> 235486		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606					
09	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1775	3			N	-0-			23
10	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3			N	-0-			23
11	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730	3			N	-0-			23
12	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	1658	3			N	-0-			23
01	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-			23
02	1624 N	1554	-0-	-70	-0-	1554	3			N	-0-			23

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		2070	RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10807	-	12449
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1760	3	8	9	N	7	7	8	25
10	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1860	3	8	9	N	7	7	8	25
11	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	1786	3	8	9	N	7	7	8	25
12	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	1563	3	4	9	N	4	4	8	25
01	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1832	3	3	9	N	3	3	8	25
*02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	3	7	9	N	6	6	8	25
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1570	RRCID ->	235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10872	-	12407
09	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2199	3	11	9	N	10	10	8	21
10	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	2268	3	11	9	N	10	10	8	21
11	2250 N	2188	-0-	-62	-0-	2177	3	11	9	N	10	10	8	21
12	2294 N	1939	-0-	-355	-0-	1932	3	7	9	N	6	6	8	21
01	2294 N	2204	-0-	-90	-0-	2201	3	3	9	N	3	3	8	21
*02	2044 N	1992	-0-	-52	-0-	1982	3	10	9	N	9	9	8	21
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		2868	RRCID ->	237527	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10869	-	12513
09	2130 N	1843	-0-	-287	-0-	1834	3	9	9	N	8	8	8	12
10	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	1792	3	9	9	N	8	8	8	12
11	1980 N	1627	-0-	-353	-0-	1619	3	8	9	N	7	7	8	12
12	1891 N	1542	-0-	-349	-0-	1536	3	6	9	N	5	5	8	12
01	1798 N	1456	-0-	-342	-0-	1454	3	2	9	N	2	2	8	12
02	1512 N	1308	-0-	-204	-0-	1302	3	6	9	N	5	5	8	12
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1769	RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10859	-	12400
09	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3121	3	6	9	N	5	5	8	34
10	3348 X	3252	-0-	-96	-0-	3246	3	6	9	N	5	5	8	34
11	3210 X	3094	-0-	-116	-0-	3088	3	6	9	N	5	5	8	34
12	DLQ G-10	3277	-0-	3277	-0-	3271	3	6	9	N	5	5	8	34
01	DLQ G-10	3072	-0-	3072	-0-	6349	3	3	9	N	3	3	8	34
02	DLQ G-10	2855	-0-	2855	-0-	9204	3	2844	3	N	11	10	8	34
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		2668	RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10724	-	12538
09	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	2289	3	9	9	N	8	8	8	34
10	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	2393	3	10	9	N	9	9	8	34
11	2400 N	2287	-0-	-113	-0-	2277	3	10	9	N	9	9	8	34
12	2387 N	2218	-0-	-169	-0-	2214	3	4	9	N	4	4	8	34
01	2418 N	2308	-0-	-110	-0-	2305	3	3	9	N	3	3	8	34
02	2128 N	2109	-0-	-19	-0-	2101	3	8	9	N	7	7	8	34
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		2267	RRCID ->	239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10879	-	12446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		2067	RRCID ->	239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10811	-	12492
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HOBART RANCH		WELL #: 3368		RRCID -> 241774		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12827		PERF.10890 - 12510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1925 3	25	9	N	23	11	8	174
10	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	1986 3	18	9	N	16	125	1	58
11	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	1865 3	25	9	N	23	6	8	75
12	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1835 3	29	9	N	26	6	8	95
01	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1866 3	20	9	N	18	3	8	110
02	1764	N	1735	-0-	-29	-0-	1710 3	25	9	N	23	5	8	128
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 3168		RRCID -> 242697		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 12804		PERF.10897 - 12507				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 2968		RRCID -> 243900		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10792 - 12649				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 2269		RRCID -> 244132		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10871 - 12502				
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517 3	4	9	N	4	4	8	143
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600 3	6	9	N	5	5	8	143
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565 3	6	9	N	5	5	8	143
12	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1348 3	4	9	N	4	4	8	143
01	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1531 3	3	9	N	3	119	1	24
*02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	1369 3	11	9	N	10	10	8	24
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 3068		RRCID -> 244134		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11205 - 12648				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 1670		RRCID -> 244136		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11199 - 12523				
09	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1477 3	11	9	N	10	10	8	25
10	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1537 3	12	9	N	11	11	8	25
11	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	1461 3	12	9	N	11	11	8	25
12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	1422 3	7	9	N	6	6	8	25
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1484 3	3	9	N	3	3	8	25
*02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	1357 3	10	9	N	9	9	8	25
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 1969		RRCID -> 244137		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10759 - 12480				
09	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3119 3	19	9	N	17	17	8	72
10	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	3230 3	19	9	N	17	17	8	72
11	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	3109 3	19	9	N	17	17	8	72
12	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3061 3	11	9	N	10	10	8	72
01	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3094 3	7	9	N	6	6	8	72
*02	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2835 3	18	9	N	16	16	8	72

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
HOBART RANCH		WELL #:		2167	RRCID ->	244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10890	- 12444					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		3480 X	3089	-0-	-391	-0-	3083	3	6	9	N	5	5	8		69	
10		3596 X	3080	-0-	-516	-0-	3080	3			N	-0-				69	
11		3210 X	2840	-0-	-370	-0-	2834	3	6	9	N	5	5	8		69	
12		3255 X	2507	-0-	-748	-0-	2507	3			N	-0-				69	
01		3255 X	2943	-0-	-312	-0-	2941	3	2	9	N	2	2	8		69	
02		2884 X	2661	-0-	-223	-0-	2661	3			N	-0-				69	
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12496					
09		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3698	3	6	9	N	5	5	8		112	
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3871	3	6	9	N	5	5	8		112	
11		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	3382	3	6	9	N	5	5	8		112	
12		3844 X	3365	-0-	-479	-0-	3357	3	8	9	N	7	7	8		112	
01		3875 X	3233	-0-	-642	-0-	3231	3	2	9	N	2	2	8		112	
02		3500 X	3146	-0-	-354	-0-	3138	3	8	9	N	7	7	8		112	
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10808	- 12575					
09		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2685	3	6	9	N	5	5	8		-0-	
10		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2727	3	6	9	N	5	5	8		-0-	
11		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2624	3	4	9	N	4	4	8		-0-	
12		2790 N	2602	-0-	-188	-0-	2598	3	4	9	N	4	4	8		-0-	
01		2728 N	2620	-0-	-108	-0-	2618	3	2	9	N	2	2	8		-0-	
02		2464 N	2452	-0-	-12	-0-	2444	3	8	9	N	7	7	8		-0-	
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10666	- 12590					
09		5640 X	4876	-0-	-764	-0-	804	1	4021	3	N	46	177	1	17	8	36
							51	9									
10		5828 X	5111	-0-	-717	-0-	839	1	4225	3	N	43	19	8			60
							47	9									
11		5640 X	4813	-0-	-827	-0-	800	1	3968	3	N	41	19	8			82
							45	9									
12		5394 X	4548	-0-	-846	-0-	804	1	3711	3	N	30	16	8			96
							33	9									
01		5115 X	4857	-0-	-258	-0-	821	1	4014	3	N	20	7	8			109
							22	9									
02		4620 X	4347	-0-	-273	-0-	762	1	3561	3	N	22	12	8			119
							24	9									
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10604	- 12401					
09		3180 X	2919	-0-	-261	-0-	2899	3	20	9	N	18	5	8			115
10		3286 X	3053	-0-	-233	-0-	3042	3	11	9	N	10	5	8			120
11		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2934	3	37	9	N	34	5	8			149
12		3007 X	2537	-0-	-470	-0-	2520	3	17	9	N	15	5	8			159
01		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3089	3	11	9	N	10	153	1	4	8	12
02		2772 X	2747	-0-	-25	-0-	2708	3	39	9	N	35	11	8			36

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789	- 12483			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10773	- 12391			
09	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	3405	3	35	9	N	32	21	8	171
10	4061	X	3547	-0-	-514	-0-	3521	3	26	9	N	24	20	8	175
11	3630	X	3279	-0-	-351	-0-	3262	3	17	9	N	15	13	8	177
12	3627	X	2601	-0-	-1026	-0-	2581	3	20	9	N	18	176	1	7 8 12
01	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	3120	3	8	9	N	7	4	8	15
02	3220	X	2737	-0-	-483	-0-	2735	3	2	9	N	2	2	8	15
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10810	- 12529			
09	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	2586	3	2	9	N	2	2	8	82
10	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2683	3	3	9	N	3	3	8	82
11	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2530	3	2	9	N	2	2	8	82
12	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2489	3	1	9	N	1	1	8	82
01	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	2357	3	1	9	N	1	62	1	1 8 20
*02	2436	X	2278	-0-	-158	-0-	2277	3	1	9	N	1	1	8	20
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877	- 12491			
09	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1342	3	7	9	N	6	6	8	21
10	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	1116	3	3	9	N	3	3	8	21
11	1410	N	955	-0-	-455	-0-	952	3	3	9	N	3	3	8	21
12	1395	N	922	-0-	-473	-0-	920	3	2	9	N	2	2	8	21
01	1116	N	946	-0-	-170	-0-	945	3	1	9	N	1	1	8	21
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	874	3	2	9	N	2	2	8	21
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		2467	RRCID ->	248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800	- 12475			
09	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2524	3	32	9	N	29	13	8	30
10	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	2627	3	36	9	N	33	14	8	49
11	2640	X	2553	-0-	-87	-0-	2520	3	33	9	N	30	14	8	65
12	2635	N	2239	-0-	-396	-0-	2207	3	32	9	N	29	8	8	86
01	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2570	3	25	9	N	23	5	8	104
02	2380	N	2359	-0-	-21	-0-	2326	3	33	9	N	30	12	8	122
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		1770	RRCID ->	258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807	- 12535			
09	3120	X	2687	-0-	-433	-0-	2681	3	6	9	N	5	5	8	35
10	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2751	3	6	9	N	5	5	8	35
11	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2624	3	4	9	N	4	4	8	35
12	2883	X	2464	-0-	-419	-0-	2458	3	6	9	N	5	5	8	35
01	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2728	3	3	9	N	3	3	8	35
02	2520	X	2433	-0-	-87	-0-	2420	3	13	9	N	12	12	8	35
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		4068	RRCID ->	258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806	- 12445			
09	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	3327	3	13	9	N	12	12	8	45
10	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	3444	3	13	9	N	12	12	8	45
11	3510	X	3276	-0-	-234	-0-	3262	3	14	9	N	13	13	8	45
12	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3224	3	9	9	N	8	8	8	45
01	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	3221	3	6	9	N	5	5	8	45
*02	3136	X	2974	-0-	-162	-0-	2961	3	13	9	N	12	12	8	45

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811	- 12685		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		3420 X	3200	-0-	-220	-0-	3146 3	54 9	N	49	185 1	10 8	16	
10		3534 X	3334	-0-	-200	-0-	3284 3	50 9	N	45	9 8		52	
11		3390 X	3141	-0-	-249	-0-	3087 3	54 9	N	49	10 8		91	
12		3410 X	3094	-0-	-316	-0-	3043 3	51 9	N	46	7 8		130	
01		3410 X	3085	-0-	-325	-0-	3046 3	39 9	N	35	125 1	4 8	36	
02		3024 X	2886	-0-	-138	-0-	2841 3	45 9	N	41	9 8		68	
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
THORNE -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10624	- 10884		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
HALL				WELL #:	1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516	- 10668	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			50	
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			50	
11		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-			50	
12		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			50	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			50	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			50	
-----														
COOK				WELL #:	2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523	- 10671	
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1452 2	11 9	N	10			127	
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1541 2	9 9	N	8	114 1		21	
11		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1386 2	18 9	N	16			37	
12		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1616 2	10 9	N	9			46	
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1573 2	21 9	N	19			65	
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-			N	14			79	
-----														
HALL				WELL #:	2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540	- 10699	
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			116	
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	89 1		27	
11		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			27	
12		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			27	
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			27	
02		1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			N	-0-			27	
-----														
THORNE 18				WELL #:	1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517	- 10587	
09		DLQ G-10	1301	-0-	1301	4695	411 1	846 2	N	40	183 1		45	
							44 9							
10		DLQ G-10	1077	-0-	1077	5772	254 1	822 2	N	1			46	
							1 9							
11		DLQ G-10	771	-0-	771	6543	756 2	15 9	N	14			60	
12		3100 N	757	-0-	-2343	4200	17 1	729 2	N	10			70	
							11 9							
01		3100 N	863	-0-	-2237	1963	863 2		N	-0-			70	
*02		2731 N	768	-0-	-1963	-0-	768 2		N	-0-			70	



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104 - 10526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1304 N	1304	-0-	-0-	398	1	906	2	N	-0-	176	1	56
10		1136 N	1136	-0-	-0-	235	1	901	2	N	-0-			56
11		910 N	910	-0-	-0-	889	2	21	9	N	19			75
12		944 N	944	-0-	-0-	903	2	41	9	N	37			112
01		906 N	906	-0-	-0-	892	2	14	9	N	13	2	1	123
*02		838 N	838	-0-	-0-	821	2	17	9	N	15			138
-----														
THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082 - 10562		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10079 - 10337		
09		DLQ G-10	2449	-0-	2449	9305	302	1	2147	2	N	-0-		245
10		DLQ G-10	2081	-0-	2081	11386	345	1	1736	2	N	-0-	179	66
11		DLQ G-10	2154	-0-	2154	13540	2108	2	46	9	N	42		108
12		3100 N	2265	-0-	-835	12705	2212	2	53	9	N	48		156
01		3100 N	2327	-0-	-773	11932	2274	2	53	9	N	48	4	200
*02		2800 N	2100	-0-	-700	11232	1998	2	102	9	N	93	184	109
-----														
LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10300 - 11611		
09		DLQ G-10	1786	-0-	1786	6888	1731	2	55	9	N	50		189
10		DLQ G-10	1402	-0-	1402	8290	28	1	1350	2	N	22		211
							24	9						
11		DLQ G-10	1871	-0-	1871	10161	1852	2	19	9	N	17		228
12		3100 N	1985	-0-	-1115	9046	28	1	1937	2	N	18		246
							20	9						
01		3100 N	1993	-0-	-1107	7939	1945	2	48	9	N	44	47	243
*02		2800 N	1892	-0-	-908	7031	1881	2	11	9	N	10		253
-----														
LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9994 - 11326		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
-----														
LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9428 - 11294		
09		2880 X	2536	-0-	-344	-0-	390	1	2091	2	N	50		163
							55	9						
10		2170 X	1593	-0-	-577	-0-	379	1	1109	2	N	95		258
							105	9						
11		1530 X	1499	-0-	-31	-0-	1481	2	18	9	N	16	187	87
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-		87
01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	N	3	3	87
*02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-		87

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOCKE 57				WELL #:	4	RRCID -> 225435		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022 - 11076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
-----														
THORNE 75				WELL #:	4	RRCID -> 228368		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346 - 11770		
09	DLQ G-10	451	-0-	451	1688	300	1	125	2	N	24			256
10	DLQ G-10	398	-0-	398	2086	196	1	138	2	N	58	184	1	130
11	DLQ G-10	171	-0-	171	2257	151	2	20	9	N	18			148
12	2404 N	147	-0-	-2257	-0-	15	1	112	2	N	18			166
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	397	2	63	9	N	57	182	1	41
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	371	2	24	9	N	22			63
-----														
ROGERS 61				WELL #:	3	RRCID -> 228719		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216 - 11700		
09	DLQ G-10	344	-0-	344	1376	338	1	6	9	N	5			29
10	DLQ G-10	225	-0-	225	1601	225	1			N	-0-			29
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1601					N	-0-			29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1601					N	-0-			29
01	1601 X	-0-	-0-	-1601	-0-					N	9	12	1	26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----														
ROGERS 61				WELL #:	4	RRCID -> 232601		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050 - 11696		
09	DLQ G-10	4115	-0-	4115	15210	814	1	3234	2	N	61			175
10	DLQ G-10	4149	-0-	4149	19359	819	1	3297	2	N	30			205
11	DLQ G-10	3713	-0-	3713	23072	593	1	3070	2	N	45			250
12	26593 X	3521	-0-	-23072	-0-	613	1	2864	2	N	40	183	1	107
01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	623	1	2859	2	N	73	46	1	134
*02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	563	1	2591	2	N	41			175
-----														
THORNE 75				WELL #:	1	RRCID -> 232750		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192 - 11880		
09	DLQ G-10	3786	-0-	3786	15860	965	1	2773	2	N	44	190	1	66
10	DLQ G-10	3755	-0-	3755	19615	923	1	2804	2	N	25			91
11	DLQ G-10	2994	-0-	2994	22609	682	1	2273	2	N	35			126
12	25922 X	3313	-0-	-22609	-0-	727	1	2543	2	N	39			165
01	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	748	1	2141	2	N	69	16	1	218
02	2856 X	2652	-0-	-204	-0-	660	1	1963	2	N	26	185	1	59

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	386	-0-	386	1634	250	1	136	2	N	-0-		208	
10	DLQ	G-10	341	-0-	341	1975	164	1	177	2	N	-0-		208	
11	DLQ	G-10	204	-0-	204	2179	204	2			N	-0-		208	
12		2379 N	200	-0-	-2179	-0-	200	2			N	-0-		208	
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		208	
*02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		208	
-----															
THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11808			
09	DLQ	G-10	167	-0-	167	744	161	2	6	9	N	5		57	
10	DLQ	G-10	177	-0-	177	921	177	2			N	-0-		57	
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	1132	211	2			N	-0-		57	
12		1278 N	146	-0-	-1132	-0-	146	2			N	-0-		57	
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9	12 1	54	
*02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	470	2	24	9	N	22		76	
-----															
ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10338 - 11782			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	418					N	3		52	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	418					N	-0-		52	
11		418 X	-0-	-0-	-418	-0-					N	-0-		52	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	7 1	50	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
-----															
THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 11936			
09	DLQ	G-10	78	-0-	78	368	78	2			N	-0-		183	
10	DLQ	G-10	204	-0-	204	572	109	1	95	2	N	-0-		183	
11	DLQ	G-10	468	-0-	468	1040	362	1	106	2	N	-0-		183	
12		1432 N	392	-0-	-1040	-0-	374	1	18	2	N	-0-		183	
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-		183	
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-		183	
-----															
JONES ENERGY, LLC		441132													
WRIGHT, CHARLES B.		WELL #:		1117	RRCID ->	141651	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	18257	PERF.	10559 - 10565			
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - P/A 09/07/16															
-----															
WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10465 - 10639			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		231	
-----															
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	10619 - 10801			
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4525	2	145	9	N	132	189 1	821	
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4241	2	114	9	N	104		925	
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4717	2	191	9	N	174	198 1	901	
12	5022	X	4203	-0-	-819	-0-	4106	2	97	9	N	88	195 1	794	
01	5022	X	3635	-0-	-1387	-0-	3578	2	57	9	N	52		846	
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					N	NO RPT		846	

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132												
CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09		3210 X	3201	-0-	-9	-0-	3162	2	39	9	N	35
10		3317 X	3250	-0-	-67	-0-	3154	2	96	9	N	87
11		3210 X	3186	-0-	-24	-0-	3123	2	63	9	N	57
12		3813 X	3026	-0-	-787	-0-	2960	2	66	9	N	60
01		3565 X	3283	-0-	-282	-0-	3237	2	46	9	N	42
02		2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT
-----												
SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300												
09		11310 X	9393	-0-	-1917	-0-	9266	2	127	9	N	115
10		11067 X	9642	-0-	-1425	-0-	9497	2	145	9	N	132
11		10710 X	4338	-0-	-6372	-0-	4240	2	98	9	N	89
12		10571 X	7256	-0-	-3315	-0-	7256	2			N	-0-
01		9889 X	7638	-0-	-2251	-0-	7559	2	79	9	N	72
02		8764 X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT
-----												
KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887												
09		7650 X	4724	-0-	-2926	-0-	4666	2	58	9	N	53
10		7936 X	3357	-0-	-4579	-0-	153	1	3140	2	N	58
							64	9				
11		7680 X	4059	-0-	-3621	-0-	4045	2	14	9	N	13
12		4650 X	4506	-0-	-144	-0-	206	1	4298	2	N	2
							2	9				
01		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	297	1	6037	2	N	99
							109	9				
02		4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT
-----												
FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290												
09		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7859	2	44	9	Y	40
10		7905 X	7799	-0-	-106	-0-	7755	2	44	9	Y	40
11		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9458	2	136	9	Y	124
12		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9396	2	121	9	Y	110
01		8060 X	7462	-0-	-598	-0-	7418	2	44	9	Y	40
02		7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT
-----												
SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933												
09		15000 X	13158	-0-	-1842	-0-	13035	2	123	9	N	112
10		14849 X	13121	-0-	-1728	-0-	13009	2	112	9	N	102
11		14220 X	11671	-0-	-2549	-0-	11542	2	129	9	N	117
12		13981 X	10069	-0-	-3912	-0-	9994	2	75	9	N	68
01		13640 X	9251	-0-	-4389	-0-	9161	2	90	9	N	82
02		12292 X	NO RPT	-0-	-12292	-0-					N	NO RPT

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
JONES ENERGY, LLC													//CONT.// 441132									
FLOWERS													WELL #: 749H		RRCID -> 266463		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 11092		PERF.11407 - 15000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
09		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-		8498	2	35	9	N	32	1030								
10		7006 X	6889	-0-	-117	-0-		6799	2	90	9	N	82	1112								
11		6540 X	6330	-0-	-210	-0-		6124	2	206	9	N	187	1299								
12		6634 X	6359	-0-	-275	-0-		6229	2	130	9	N	118	1044								
01		8091 X	5826	-0-	-2265	-0-		5718	2	108	9	N	98	1142								
02		7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-						N	NO RPT	1142								
-----																						
ARRINGTON SL													WELL #: 562H		RRCID -> 266848		COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11774 - 15608	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	310						N	-0-	256								
10		471 X	161	-0-	-310	-0-		32	1	129	2	N	-0-	256								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	256								
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	256								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	256								
02		140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT	256								
-----																						
RUTH 87													WELL #: 1H		RRCID -> 267729		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 10702		PERF.11036 - 15260	
09		8670 X	6225	-0-	-2445	-0-		6111	2	114	9	N	104	975								
10		8432 X	6755	-0-	-1677	-0-		6624	2	131	9	N	119	1094								
11		6990 X	6090	-0-	-900	-0-		5970	2	120	9	N	109	1004								
12		6324 X	2524	-0-	-3800	-0-		2441	2	83	9	N	75	1079								
01		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-		7430	2	84	9	N	76	956								
02		6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-						N	NO RPT	956								
-----																						
WAYNE 88													WELL #: 1H		RRCID -> 268012		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10768 - 15030	
09		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		3804	2	66	9	N	60	231								
10		3844 X	3718	-0-	-126	-0-		3677	2	41	9	N	37	268								
11		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-		4883	2	64	9	N	58	326								
12		4557 X	4023	-0-	-534	-0-		3976	2	47	9	N	43	177								
01		4557 X	3898	-0-	-659	-0-		3856	2	42	9	N	38	215								
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-						N	NO RPT	215								
-----																						
KILLEBREW 119													WELL #: 2H		RRCID -> 268161		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 10647		PERF.10932 - 15151	
09		14B2 EXT	724	-0-	724	20520		691	2	33	9	N	30	722								
10		14B2 EXT	5219	-0-	5219	25739		233	1	4826	2	N	145	867								
								160	9													
11		14B2 EXT	6333	-0-	6333	32072		6283	2	50	9	N	45	912								
12		35983 X	3911	-0-	-32072	-0-		176	1	3688	2	N	43	955								
								47	9													
01		6882 X	1409	-0-	-5473	-0-		65	1	1327	2	N	15	970								
								17	9													
02		4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-						N	NO RPT	970								
-----																						
GRACIE 117													WELL #: 1H		RRCID -> 269038		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10980 - 15317	
09		18870 X	16842	-0-	-2028	-0-		16842	2			N	-0-	445								
10		19127 X	17328	-0-	-1799	-0-		17325	2	3	9	N	3	448								
11		17970 X	16431	-0-	-1539	-0-		16186	2	245	9	N	223	473								
12		17391 X	15843	-0-	-1548	-0-		15570	2	273	9	N	248	322								
01		17391 X	15722	-0-	-1669	-0-		15422	2	300	9	N	273	408								
02		15708 X	NO RPT	-0-	-15708	-0-						N	NO RPT	408								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8520 X	7477	-0-	-1043	-0-	7293	2	184	9	N	167				1624
10	8649 X	7304	-0-	-1345	-0-	7102	2	202	9	N	184	192	1		1616
11	8370 X	8050	-0-	-320	-0-	7806	2	244	9	N	222	371	1		1467
12	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	7982	2	240	9	N	218	196	1		1489
01	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8124	2	209	9	N	190	193	1		1486
02	6972 X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					N	NO RPT				1486

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

09	13680 X	12169	-0-	-1511	-0-	11832	2	337	9	N	306	393	1		4865
10	13547 X	12298	-0-	-1249	-0-	11986	2	312	9	N	284	198	1		4951
11	12960 X	11784	-0-	-1176	-0-	11521	2	263	9	N	239	393	1		4797
12	13144 X	12294	-0-	-850	-0-	12027	2	267	9	N	243	198	1		4842
01	12586 X	12368	-0-	-218	-0-	12090	2	278	9	N	253	197	1		4898
02	11368 X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					N	NO RPT				4898

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4031	2	337	9	N	306	393	1		2043
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4295	2	353	9	N	321	194	1		2170
11	4110 X	3818	-0-	-292	-0-	3510	2	308	9	N	280	194	1		2256
12	4619 X	2206	-0-	-2413	-0-	1947	2	259	9	N	235	381	1		2110
01	4619 X	3214	-0-	-1405	-0-	2941	2	273	9	N	248	177	1		2181
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT				2181

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

09	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	30	1	2805	2	N	-0-				207
10	3565 X	3311	-0-	-254	-0-	31	1	3280	2	N	-0-				207
11	3210 X	3086	-0-	-124	-0-	30	1	3056	2	N	-0-				207
12	3317 X	2742	-0-	-575	-0-	31	1	2711	2	N	-0-				207
01	3844 X	2454	-0-	-1390	-0-	29	1	2425	2	N	-0-				207
02	2996 X	2311	-0-	-685	-0-	28	1	2283	2	N	-0-				207

RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175															
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	30	1	1252	2	N	-0-			121
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	N	-0-			121
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	-0-			121
12		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	31	1	1255	2	N	-0-			121
01		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	31	1	1251	2	N	-0-			121
02		1260 N	1110	-0-	-150	-0-	28	1	1082	2	N	-0-			121
-----															
FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494															
09		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	120	1	1619	2	N	-0-			107
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	125	1	1631	2	N	-0-			107
11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	125	1	1795	2	N	-0-			107
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	120	1	1799	2	N	-0-			107
01		1767 N	1663	-0-	-104	-0-	120	1	1543	2	N	-0-			107
02		1792 N	1542	-0-	-250	-0-	110	1	1432	2	N	-0-			107
-----															
FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575															
09		1620 N	1578	-0-	-42	-0-	100	1	1478	2	N	-0-			101
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	150	1	1570	2	N	-0-			101
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	145	1	1343	2	N	-0-			101
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	155	1	1605	2	N	-0-			101
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	155	1	1181	2	N	-0-			101
02		1400 N	1388	-0-	-12	-0-	140	1	1248	2	N	-0-			101
-----															
FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487															
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
-----															
FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755															
09		990 N	977	-0-	-13	-0-	150	1	827	2	N	-0-			241
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	155	1	966	2	N	-0-			241
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	150	1	890	2	N	-0-			241
12		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	150	1	862	2	N	-0-			241
01		1116 N	970	-0-	-146	-0-	145	1	825	2	N	-0-			241
02		980 N	958	-0-	-22	-0-	140	1	818	2	N	-0-			241
-----															
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508															
09		1560 N	1377	-0-	-183	-0-	150	1	1227	2	N	-0-			191
10		1457 N	1383	-0-	-74	-0-	150	1	1233	2	N	-0-			191
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	150	1	1258	2	N	-0-			191
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	140	1	1292	2	N	-0-			191
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	145	1	1432	2	N	-0-			191
							280	4							
*02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	140	1	1107	2	N	-0-			191
							280	4							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
POUNDS				WELL #: 1017	RRCID -> 154474	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF.10817	- 11824						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
12	3100 N	3563	-0-	463	463	3563	2			N	-0-				187
01	3100 N	3050	-0-	-50	413	3029	2	21	9	N	19				206
*02	2468 N	2055	-0-	-413	-0-	2025	2	30	9	N	27				233

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10440	- 10530						
09	1230 N	723	-0-	-507	-0-	120	1	603	2	N	-0-				273
10	1054 N	812	-0-	-242	-0-	145	1	667	2	N	-0-				273
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	N	-0-				273
12	744 N	529	-0-	-215	-0-	100	1	429	2	N	-0-				273
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	100	1	890	2	N	-0-				273
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	90	1	921	2	N	-0-				273

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	RRCID -> 096136		COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336	- 10389					
LOCKE				WELL #: 160											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732	- 10940						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

ROGERS				WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368	- 10468						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
LOCKE				WELL #: 260	RRCID -> 108723	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10198	- 10246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274	- 10304						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
-----															
THORNE				WELL #: 4076	RRCID -> 196363	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10374	- 10560						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
-----															
ROGERS				WELL #: 461	RRCID -> 228481	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 11702	PERF.10194	- 10910						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
-----															
SHELL FEE 51				WELL #: 2	RRCID -> 242772	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 12716	PERF.10870	- 12613						
09	2998 N	2407	-0-	-591	-0-	2348 2	59 9	N	54	194 1					62
10	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1935 2	48 9	N	44	1 8					105
11	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1096 2	52 9	N	47						152
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	978 2	48 9	N	44	1 8					195
01	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1089 2	18 9	N	16	1 8					210
*02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1018 2	54 9	N	49	193 1	2 8				64
-----															
SHELL FEE 51				WELL #: 3	RRCID -> 246112	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10870	- 12539						
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1257 2	14 9	N	13						137
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	765 2	21 9	N	19	1 8					155
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-						155
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652 2	1 9	N	1	1 8					155
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-						155
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-						155

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE				503711								
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 1	RRCID -> 042436	COMPL. DATE 08/25/1967	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10626	- 11190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		817 N	817	-0-	-0-	817 2		Y	-0-			82
10		837 N	-0-	-0-	-837			Y	-0-			82
11		750 N	750	-0-	-0-	750 2		Y	-0-			82
12		837 N	-0-	-0-	-837			Y	-0-			82
01		776 N	776	-0-	-0-	1 1	775 2	Y	-0-			82
02		700 N	-0-	-0-	-700			Y	-0-			82
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 2	RRCID -> 060293	COMPL. DATE 12/12/1974	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10728	- 10948			
09		414 N	414	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			14
10		372 N	-0-	-0-	-372			Y	-0-			14
11		348 N	348	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			14
12		434 N	-0-	-0-	-434			Y	-0-			14
01		319 N	319	-0-	-0-	319 2		Y	-0-			14
02		336 N	-0-	-0-	-336			Y	-0-			14
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 5	RRCID -> 086701	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10600	- 10871			
09		646 N	646	-0-	-0-	646 2		Y	-0-			35
10		713 N	-0-	-0-	-713			Y	-0-			35
11		571 N	571	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			35
12		682 N	-0-	-0-	-682			Y	-0-			35
01		624 N	624	-0-	-0-	1 1	623 2	Y	-0-			35
02		532 N	-0-	-0-	-532			Y	-0-			35
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 6	RRCID -> 087999	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 11128	PERF.10734	- 10960			
09		1226 N	1226	-0-	-0-	1 1	1225 2	Y	-0-			59
10		1193 N	1193	-0-	-0-	1 1	1192 2	Y	-0-			59
11		1264 N	1264	-0-	-0-	1 1	1263 2	Y	-0-			59
12		1271 N	1253	-0-	-18	3 1	1250 2	Y	-0-			59
01		1297 N	1297	-0-	-0-	2 1	1295 2	Y	-0-			59
02		1176 N	1120	-0-	-56	2 1	1118 2	Y	-0-			59
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 7	RRCID -> 147287	COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10662	- 10890			
09		1186 N	1186	-0-	-0-	1185 2	1 9	N	1			30
10		1209 N	1165	-0-	-44	1161 2	4 9	N	4			34
11		1226 N	1226	-0-	-0-	1 1	1222 2	N	3			37
						3 9						
12		1256 N	1256	-0-	-0-	3 1	1247 2	N	5			42
						6 9						
01		1268 N	1268	-0-	-0-	2 1	1254 2	N	11			53
						12 9						
02		1148 N	1069	-0-	-79	1 1	1055 2	N	12			65
						13 9						
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 8	RRCID -> 147754	COMPL. DATE 11/04/1993	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10627	- 10952			
09		2567 N	2567	-0-	-0-	1 1	2549 2	N	15			223
						17 9						
10		2529 N	2529	-0-	-0-	1 1	2503 2	N	23			246
						25 9						
11		2548 N	2548	-0-	-0-	2 1	2524 2	N	20	180	1	86
						22 9						
12		2722 N	2722	-0-	-0-	7 1	2695 2	N	18			104
						20 9						
01		2671 N	2671	-0-	-0-	4 1	2643 2	N	22			126
						24 9						
*02		2470 N	2470	-0-	-0-	3 1	2444 2	N	21			147
						23 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711												
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						149
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						149
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						149
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						149
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						149
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						149

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694												
09		5040 X	4769	-0-	-271	-0-		30 1	4706 2	N	30	190
								33 9				
10		5208 X	4622	-0-	-586	-0-		29 1	4560 2	N	30	220
								33 9				
11		4860 X	4830	-0-	-30	-0-		30 1	4759 2	N	37 194 1	63
								41 9				
12		4929 X	4915	-0-	-14	-0-		30 1	4853 2	N	29	92
								32 9				
01		4929 X	4583	-0-	-346	-0-		28 1	4532 2	N	21	113
								23 9				
02		4508 X	4465	-0-	-43	-0-		26 1	4407 2	N	29	142
								32 9				

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548												
09		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-		30 1	2315 2	N	32	207
								35 9				
10		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		31 1	2243 2	N	28	235
								31 9				
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		28 1	2080 2	N	25 195 1	65
								28 9				
12		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		28 1	2249 2	N	33	98
								36 9				
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		24 1	2100 2	N	37	135
								41 9				
*02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		28 1	1947 2	N	32	167
								35 9				

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745												
09		2910 X	2700	-0-	-210	-0-		30 1	2626 2	N	40 193 1	85
								44 9				
10		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-		31 1	2799 2	N	25	110
								28 9				
11		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-		30 1	2746 2	N	30	140
								33 9				
12		2790 N	2684	-0-	-106	-0-		30 1	2624 2	N	27	167
								30 9				
01		2852 N	2673	-0-	-179	-0-		23 1	2621 2	N	26	193
								29 9				
*02		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-		28 1	2691 2	N	30	223
								33 9				

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3210 X	2941	-0-	-269	-0-	30	1	2858	2	N	48			239
							53	9							
10		3286 X	2987	-0-	-299	-0-	31	1	2912	2	N	40	192	1	87
							44	9							
11		3150 X	2874	-0-	-276	-0-	30	1	2800	2	N	40			127
							44	9							
12		3193 X	2851	-0-	-342	-0-	28	1	2772	2	N	46			173
							51	9							
01		3162 X	2760	-0-	-402	-0-	25	1	2687	2	N	44			217
							48	9							
02		2744 X	2597	-0-	-147	-0-	28	1	2524	2	N	41	192	1	66
							45	9							
-----															
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596															
09		3450 X	3261	-0-	-189	-0-	30	1	3195	2	N	33			90
							36	9							
10		3534 X	3365	-0-	-169	-0-	31	1	3298	2	N	33			123
							36	9							
11		3360 X	3228	-0-	-132	-0-	30	1	3159	2	N	35			158
							39	9							
12		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	29	1	3176	2	N	34			192
							37	9							
01		3410 X	3126	-0-	-284	-0-	23	1	3053	2	N	45			237
							50	9							
02		3052 X	3001	-0-	-51	-0-	28	1	2943	2	N	27	194	1	70
							30	9							
-----															
CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610															
09		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	30	1	1410	2	N	15			172
							17	9							
10		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	31	1	1443	2	N	16			188
							18	9							
11		1470 N	1372	-0-	-98	-0-	30	1	1327	2	N	14			202
							15	9							
12		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	29	1	1371	2	N	20			222
							22	9							
01		1488 N	1328	-0-	-160	-0-	25	1	1285	2	N	16			238
							18	9							
*02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1266	2	N	19	190	1	67
							21	9							
-----															
HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656															
09		2220 N	2162	-0-	-58	-0-	30	1	2101	2	N	28			226
							31	9							
10		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	31	1	2182	2	N	25	191	1	60
							28	9							
11		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	30	1	2145	2	N	27			87
							30	9							
12		2232 N	2101	-0-	-131	-0-	29	1	2041	2	N	28			115
							31	9							
01		2232 N	1993	-0-	-239	-0-	23	1	1937	2	N	30			145
							33	9							
02		2072 N	1916	-0-	-156	-0-	28	1	1858	2	N	27			172
							30	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID ->	232967	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10160 - 10432
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	860	-0-	-100	-0-	26 1	831 2	N	3			200
10	899 N	829	-0-	-70	-0-	3 9	798 2	N	5			205
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	25 1	808 2	N	5			210
12	899 N	864	-0-	-35	-0-	6 9	824 2	N	8			218
01	837 N	733	-0-	-104	-0-	30 1	700 2	N	7			225
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	6 9	750 2	N	7			232
						28 1						
						8 9						
						8 9						
SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID ->	234763	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10444 - 10694
09	3390 X	3293	-0-	-97	-0-	30 1	3224 2	N	35			225
10	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	39 9	3278 2	N	30	192 1		63
11	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	31 1	3163 2	N	16			79
12	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	33 9	3181 2	N	37			116
01	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	30 1	3017 2	N	32			148
02	3080 X	2913	-0-	-167	-0-	18 9	2852 2	N	30			178
						30 1						
						35 9						
						28 1						
						33 9						
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID ->	235283	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10388 - 10588
09	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	30 1	1369 2	N	20			195
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	22 9	1401 2	N	17			212
11	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	31 1	1341 2	N	15			227
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	19 9	1552 2	N	20			247
01	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	30 1	1395 2	N	15	191 1		71
02	1288 N	1278	-0-	-10	-0-	17 9	1230 2	N	18			89
						22 9						
						22 9						
						28 1						
						20 9						
						28 1						
						20 9						
BROWN, CHARLES, E. ET AL "B"		WELL #:		2223	RRCID ->	235326	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10188 - 10526
09	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	30 1	2342 2	N	16	194 1		55
10	2480 N	2354	-0-	-126	-0-	18 9	2310 2	N	12			67
11	2400 N	2313	-0-	-87	-0-	31 1	2263 2	N	18			85
12	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	13 9	2267 2	N	28			113
01	2356 N	2081	-0-	-275	-0-	30 1	2031 2	N	27			140
*02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	20 9	2156 2	N	25			165
						30 9						
						28 1						
						28 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	935	-0-	-205	-0-	30	1	901	2	N	4		73
						4	9						
10	1147 N	911	-0-	-236	-0-	30	1	872	2	N	8		81
						9	9						
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	13		94
						14	9						
12	961 N	876	-0-	-85	-0-	29	1	839	2	N	7		101
						8	9						
01	899 N	781	-0-	-118	-0-	23	1	741	2	N	15		116
						17	9						
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	28	1	753	2	N	10		126
						11	9						

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

09	2280 N	2146	-0-	-134	-0-	30	1	2081	2	N	32		216
						35	9						
10	2325 N	2017	-0-	-308	-0-	29	1	1949	2	N	35	193 1	58
						39	9						
11	2190 N	1947	-0-	-243	-0-	29	1	1905	2	N	12		70
						13	9						
12	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	29	1	2157	2	N	31		101
						34	9						
01	2015 N	1904	-0-	-111	-0-	22	1	1852	2	N	27		128
						30	9						
*02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	28	1	1818	2	N	30		158
						33	9						

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	N	4		242
						4	9						
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-		242
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	30	1	709	2	N	-0-		242
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	30	1	746	2	N	-0-		242
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	22	1	750	2	N	-0-		242
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	N	-0-		242

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

09	3930 X	3737	-0-	-193	-0-	30	1	3649	2	N	53		234
						58	9						
10	3937 X	3790	-0-	-147	-0-	31	1	3717	2	N	38	169 1	103
						42	9						
11	3750 X	3637	-0-	-113	-0-	30	1	3555	2	N	47		150
						52	9						
12	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	28	1	3480	2	N	35		185
						39	9						
01	3875 X	3363	-0-	-512	-0-	23	1	3284	2	N	51		236
						56	9						
02	3500 X	3324	-0-	-176	-0-	28	1	3241	2	N	50	198 1	88
						55	9						

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
SHALLER, FRANK			WELL #: 22		RRCID -> 241708			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3810 X	3755	-0-	-55	-0-	30	1	3667	2	N	53			265
							58	9							
10		3906 X	3836	-0-	-70	-0-	31	1	3765	2	N	36	173	1	128
							40	9							
11		3780 X	3696	-0-	-84	-0-	30	1	3616	2	N	45			173
							50	9							
12		3875 X	3764	-0-	-111	-0-	29	1	3676	2	N	54			227
							59	9							
01		3875 X	3570	-0-	-305	-0-	24	1	3500	2	N	42	180	1	89
							46	9							
02		3500 X	3459	-0-	-41	-0-	28	1	3377	2	N	49			138
							54	9							
-----															
HOOVER, LOUISE "C"			WELL #: 2291		RRCID -> 241772			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908				
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	2	N	8			183
							9	9							
10		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	31	1	1261	2	N	10			193
							11	9							
11		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	30	1	1232	2	N	7			200
							8	9							
12		1364 N	1277	-0-	-87	-0-	31	1	1240	2	N	5			205
							6	9							
01		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	31	1	1252	2	N	3			208
							3	9							
02		1176 N	1147	-0-	-29	-0-	28	1	1108	2	N	10			218
							11	9							
-----															
FRANK SHALLER			WELL #: 23		RRCID -> 245618			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490				
09		2700 N	2649	-0-	-51	-0-	30	1	2554	2	N	59			227
							65	9							
10		2759 N	2689	-0-	-70	-0-	31	1	2603	2	N	50	197	1	80
							55	9							
11		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	30	1	2579	2	N	38			118
							42	9							
12		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	30	1	2654	2	N	59			177
							65	9							
01		2697 N	2653	-0-	-44	-0-	30	1	2557	2	N	60			237
							66	9							
02		2464 N	2460	-0-	-4	-0-	26	1	2395	2	N	35	182	1	90
							39	9							
-----															
CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #: 2211		RRCID -> 247750			COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600				
09		1380 N	1307	-0-	-73	-0-	30	1	1260	2	N	15			180
							17	9							
10		1395 N	1320	-0-	-75	-0-	31	1	1272	2	N	15			195
							17	9							
11		1320 N	811	-0-	-509	-0-	19	1	782	2	N	9			204
							10	9							
12		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			204
01		1333 N	857	-0-	-476	-0-	14	1	840	2	N	3			207
							3	9							
*02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	26	1	1321	2	N	15			222
							17	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 271		RRCID -> 249700		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10690 - 10980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	30	1	2712	2	N	15		232
10	2821 X	2581	-0-	-240	-0-	17	9	2542	2	N	8		240
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	30	1	2679	2	N	14	181 1	73
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	15	9	2851	2	N	17		90
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	30	1	2786	2	N	22		112
*02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	24	9	2539	2	N	20		132
						26	1						
						22	9						
-----													
SHALLER, FRANK		WELL #: 24		RRCID -> 249906		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10448 - 10638			
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	15		187
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	17	9	826	2	N	18		205
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	18		223
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	20	9	783	2	N	30	183 1	70
01	868 N	662	-0-	-206	-0-	28	1	640	2	N	-0-		70
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	22	1	779	2	N	27		97
						28	1						
						30	9						
-----													
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2237		RRCID -> 253038		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10359 - 10560			
09	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	30	1	1381	2	N	12		162
10	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	13	9	1360	2	N	8		170
11	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	31	1	1282	2	N	10		180
12	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	9	9	1305	2	N	20		200
01	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	28	1	1226	2	N	18		218
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	11	9	1285	2	N	20		238
						27	1						
						22	9						
						23	1						
						20	9						
						28	1						
						22	9						
-----													
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 272		RRCID -> 254687		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 11224		PERF.10811 - 11075			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48





-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	10748 - 13765	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	8730 X	8695	-0-	-35	-0-	30	1	8551	2	N	104	191 1	203
						114	9						
10	9145 X	8613	-0-	-532	-0-	31	1	8487	2	N	86		289
						95	9						
11	8850 X	8288	-0-	-562	-0-	30	1	8118	2	N	127	194 1	222
						140	9						
12	9145 X	8446	-0-	-699	-0-	30	1	8322	2	N	85	197 1	110
						94	9						
01	9083 X	8056	-0-	-1027	-0-	30	1	7921	2	N	95		205
						105	9						
02	8120 X	7687	-0-	-433	-0-	28	1	7557	2	N	93		298
						102	9						
-----													
FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10929 - 14608	
09	6120 X	5446	-0-	-674	-0-	28	1	5308	2	N	100	190 1	317
						110	9						
10	6293 X	5932	-0-	-361	-0-	30	1	5762	2	N	127		444
						140	9						
11	6150 X	6050	-0-	-100	-0-	30	1	5770	2	N	227	388 1	283
						250	9						
12	6355 X	5704	-0-	-651	-0-	29	1	5554	2	N	110		393
						121	9						
01	6355 X	5540	-0-	-815	-0-	26	1	5380	2	N	122	190 1	325
						134	9						
02	5656 X	5328	-0-	-328	-0-	28	1	5176	2	N	113		438
						124	9						
-----													
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10604 - 12785	
09	7110 X	6279	-0-	-831	-0-	30	1	6182	2	N	61		309
						67	9						
10	6913 X	6057	-0-	-856	-0-	31	1	5965	2	N	55	192 1	172
						61	9						
11	6510 X	5965	-0-	-545	-0-	30	1	5877	2	N	53		225
						58	9						
12	6541 X	6165	-0-	-376	-0-	31	1	6062	2	N	65		290
						72	9						
01	6541 X	5632	-0-	-909	-0-	29	1	5551	2	N	47	188 1	149
						52	9						
02	5852 X	5302	-0-	-550	-0-	28	1	5222	2	N	47		196
						52	9						
-----													
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	10881 - 14764	
09	5430 X	4785	-0-	-645	-0-	30	1	4643	2	N	102	189 1	175
						112	9						
10	5456 X	4797	-0-	-659	-0-	31	1	4650	2	N	105	190 1	90
						116	9						
11	5130 X	4272	-0-	-858	-0-	30	1	4154	2	N	80		170
						88	9						
12	5177 X	3990	-0-	-1187	-0-	29	1	3839	2	N	111	194 1	87
						122	9						
01	5084 X	3990	-0-	-1094	-0-	31	1	3849	2	N	100		187
						110	9						
02	4480 X	3616	-0-	-864	-0-	28	1	3487	2	N	92	189 1	90
						101	9						

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
PROD		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	37410 X	33028	-0-	-4382	-0-	30	1	32493	2	N	459	376 1 353	
						505	9						
10	38657 X	32826	-0-	-5831	-0-	31	1	32271	2	N	476	562 1 267	
						524	9						
11	37410 X	30667	-0-	-6743	-0-	30	1	30180	2	N	415	370 1 312	
						457	9						
12	34162 X	30341	-0-	-3821	-0-	31	1	29803	2	N	461	551 1 222	
						507	9						
01	34162 X	29377	-0-	-4785	-0-	31	1	28866	2	N	436	373 1 285	
						480	9						
02	30828 X	25748	-0-	-5080	-0-	28	1	25300	2	N	382	376 1 291	
						420	9						
-----													
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169	
09	33270 X	29143	-0-	-4127	-0-	30	1	28687	2	N	387	574 1 200	
						426	9						
10	33480 X	29624	-0-	-3856	-0-	31	1	29184	2	N	372	387 1 185	
						409	9						
11	31590 X	28177	-0-	-3413	-0-	30	1	27748	2	N	363	391 1 157	
						399	9						
12	30783 X	28476	-0-	-2307	-0-	31	1	28036	2	N	372	194 1 335	
						409	9						
01	30101 X	27828	-0-	-2273	-0-	31	1	27414	2	N	348	391 1 292	
						383	9						
02	27188 X	24692	-0-	-2496	-0-	28	1	24330	2	N	304	391 1 205	
						334	9						
-----													
OIL TACTICS OF OKLAHOMA THORNE		WELL #:		620814	RRCID ->	054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525	- 10632	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998													
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345	- 5641	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786	- 11157	
09	630 N	346	-0-	-284	-0-	346	2			N	-0-	-0-	
10	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-	-0-	
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-	-0-	
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-	-0-	
01	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-	-0-	
*02	2800 N	3079	-0-	279	279	3079	3			N	-0-	-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700	- 11120
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4640	3	68	9	N	62	202
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4735	3	69	9	N	63	80
11	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4614	3	83	9	N	75	155
12	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4418	3	70	9	N	64	34
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3047	3	57	9	N	52	86
*02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3047	3	75	9	N	68	154
-----												
ROSS, A. A.		WELL #:		4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694	- 11048
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-	-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-	-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	-0-
12	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-	-0-
01	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			N	-0-	-0-
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1185	3	81	9	N	74	74
-----												
ROSS, A. A.		WELL #:		3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810	- 11060
09	3270 X	3033	-0-	-237	-0-	3003	2	30	9	N	27	82
10	3348 X	3183	-0-	-165	-0-	3144	2	39	9	N	35	117
11	3240 X	3115	-0-	-125	-0-	3091	2	24	9	N	22	139
12	3100 X	2656	-0-	-444	-0-	2616	2	40	9	N	36	175
01	3100 X	2831	-0-	-269	-0-	2791	3	40	9	N	36	211
*02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2791	3	22	9	N	20	231
-----												
ROSS, A. A.		WELL #:		5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690	- 10996
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2690	2	66	9	N	60	127
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2717	2	80	9	N	73	200
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2127	2	41	9	N	37	60
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3033	2	15	9	N	14	74
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2248	3	53	9	N	48	122
*02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2248	3	28	9	N	25	147
-----												
ROSS, A. A.		WELL #:		7071	RRCID ->	085087	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10744	- 11080
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982	2			N	-0-	10
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-	10
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	10
12	1023 N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-	-0-
01	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-	-0-
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	906	3	41	9	N	37	37
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	086073	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10596	- 10854
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3003	3	37	9	N	34	226
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3006	3	68	9	N	62	96
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2791	3	47	9	N	43	139
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2617	3	30	9	N	27	166
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-	166
*02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1743	3	42	9	N	38	204
-----												
ROSS A. A.		WELL #:		6071	RRCID ->	087997	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	15700	PERF.10748	- 11064
09	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1582	2	131	9	N	119	188
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1628	2	131	9	N	119	121
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1603	2	89	9	N	81	82
12	1767 N	1358	-0-	-409	-0-	1349	2	9	9	N	8	90
01	1767 N	1204	-0-	-563	-0-	1204	3			N	-0-	90
02	1568 N	1204	-0-	-364	-0-	1204	3			N	-0-	90

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GULF-MESA SAPPINGTON				WELL #:	4	RRCID ->	115069	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	11412	PERF.10748 - 11000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-			7
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-			7
11	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828	3	N	-0-			7
12	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	3	N	-0-	7	7	-0-
01	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
*02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	215197	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.11012 - 12140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROSS, A. A.				WELL #:	1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10782 - 12459
09	3000 N	4296	-0-	1296	4807	4296	2	N	-0-			40
10	8910 X	4103	-0-	-4807	-0-	4103	2	N	-0-			40
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-			40
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	2884	2	-0-
01	310 X	48	-0-	-262	-0-	48	3	N	-0-			40
02	280 X	103	-0-	-177	-0-	48	3	N	-0-	55	9	50
-----												
ROSS, A. A.				WELL #:	1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410 - 5145
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSS, A. A.				WELL #:	1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792 - 12432
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROSS				WELL #:	1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12364
09	3450 X	3213	-0-	-237	-0-	3213	2	N	-0-			37
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-			37
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-			37
12	3193 X	2752	-0-	-441	-0-	8	1	N	-0-	2744	2	-0-
01	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	2836	3	N	-0-			-0-
02	2884 X	2883	-0-	-1	-0-	2836	3	N	-0-	47	9	43

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
NELLORA				WELL #:	1	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622 - 10854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
HOWELL72				WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690 - 11004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1252	2	8	9	N	7		29
10	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1311	2	17	9	N	15		44
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1253	2	17	9	N	15		59
12	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1250	2	9	9	N	8		67
01	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	992	2	22	9	N	20		87
02	1176 N	1041	-0-	-135	-0-	1024	2	17	9	N	15		102

NORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649 - 10973	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708 - 10954	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-		3
10	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			Y	-0-		3
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-		3
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-		3
01	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1158	2	1	9	Y	1		4
02	1148 N	1069	-0-	-79	-0-	1069	2			Y	-0-		4

SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	1	RRCID ->	053639	COMPL. DATE	09/29/1972	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10685 - 10913	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOBART				WELL #:	1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680 - 11234	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1133	2	9	9	N	8		79
10	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-		79
11	1080 N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-		79
*12	1178 N	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-	5 7	74
*01	992 N	949	-0-	-43	-0-	94	1	854	2	N	1	1 8	74
						1	9						
*02	896 N	839	-0-	-57	-0-	101	1	737	2	N	1	1 8	74
						1	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
YOUNG 66		WELL #:		2	RRCID ->	054252	COMPL. DATE	12/24/1972	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10768	-	11065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1178 N	1178	-0-	-0-	30	1	1036	2	Y	102	193	1	14
						112	9							
10		1007 N	1007	-0-	-0-	31	1	956	2	Y	18	10	1	22
						20	9							
11		1116 N	1116	-0-	-0-	30	1	1043	2	Y	39			61
						43	9							
12		1057 N	1057	-0-	-0-	31	1	985	2	Y	37	1	8	97
						41	9							
01		1445 N	1445	-0-	-0-	31	1	1335	2	Y	72			169
						79	9							
*02		1229 N	1229	-0-	-0-	28	1	1169	2	Y	29	1	8	197
						32	9							
-----														
HOWELL		WELL #:		2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	11094	-	12048
09		1110 N	988	-0-	-122	-0-	988	2		Y	-0-			74
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	1			75
11		990 N	985	-0-	-5	-0-	972	2		Y	13	9		87
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	8	9		91
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	20	9		109
*02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	2	9		109
-----														
CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10646	-	10871
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	10811	-	11151
09		1140 N	1024	-0-	-116	-0-	1016	2		8	9			133
10		1147 N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-		133
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1077	2		40	9			169
12		1054 N	790	-0-	-264	-0-	784	2		6	9			174
01		992 N	903	-0-	-89	-0-	88	1		807	2			176
							8	9						
*02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	101	1		1036	2			179
							7	9						
-----														
LITTLE		WELL #:		1030	RRCID ->	056128	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	18322	PERF.	10559	-	10650
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10726	-	12132
09		2303 N	2280	-0-	-23	-0-	2280	2			N	-0-		15
10		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2		20	9			33
11		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-		33
12		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3099	2		44	9			28
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2843	2		17	9			40
*02		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2879	2		24	9			61

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2790 X	2067	-0-	-723	-0-	2048	2	19	9	Y	87
10		2759 X	2180	-0-	-579	-0-	2127	2	53	9	Y	135
11		2670 X	2228	-0-	-442	-0-	2216	2	12	9	Y	146
12		2573 X	2376	-0-	-197	-0-	2348	2	28	9	Y	45
01		2573 X	2275	-0-	-298	-0-	2274	2	1	9	Y	44
*02		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2356	2	25	9	Y	67
-----												
PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236												
09		4500 X	643	-0-	-3857	-0-	530	2	113	9	Y	24
10		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	27
11		1020 X	455	-0-	-565	-0-	409	2	46	9	Y	41
*12		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1211	2	28	9	Y	31
*01		2542 X	829	-0-	-1713	-0-	782	2	47	9	Y	14
*02		2296 X	1937	-0-	-359	-0-	1917	2	20	9	Y	14
-----												
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736												
09		2010 N	1899	-0-	-111	-0-	1889	2	10	9	N	14
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	2	8	9	N	19
11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2119	2	12	9	N	30
12		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2374	2	6	9	N	35
01		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	42
02		1988 N	1908	-0-	-80	-0-	1897	2	11	9	N	52
-----												
HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986												
09		1860 X	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			Y	-0-
10		1860 X	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			Y	-0-
11		1800 X	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			Y	-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	Y	1
01		1767 N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			Y	1
02		1596 N	1385	-0-	-211	-0-	1385	2			Y	1
-----												
PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034												
09		750 N	652	-0-	-98	-0-	630	2	22	9	N	33
10		713 N	684	-0-	-29	-0-	676	2	8	9	N	7
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	40
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	13
01		682 N	475	-0-	-207	-0-	471	2	4	9	N	16
02		616 N	514	-0-	-102	-0-	505	2	9	9	N	24





-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
09		1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			Y	2
10		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			Y	2
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	2
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	2
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	3
02		1120 N	1029	-0-	-91	-0-	1029	2			Y	3
-----												
ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978												
09		750 N	684	-0-	-66	-0-	684	2			Y	35
10		775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			Y	35
11		690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	35
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	Y	36
01		713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	36
*02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	36
-----												
NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689												
09		1710 N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2			Y	2
10		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1756	2	36	9	Y	35
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	2	11	9	Y	45
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1798	2	54	9	Y	24
01		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1732	2	1	9	Y	25
02		1652 N	1554	-0-	-98	-0-	1540	2	14	9	Y	38
-----												
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891												
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-
01		682 N	620	-0-	-62	-0-	619	2	1	9	Y	1
02		588 N	565	-0-	-23	-0-	565	2			Y	1
-----												
YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----													
PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----													
LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----													
LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----													
LITTLE WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----													
LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642													
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-	-0-	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-	-0-	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-	-0-	
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-	-0-	
01	341 N	224	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-	-0-	
02	308 N	181	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	
-----													
PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680													
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	2	Y	-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	Y	-0-
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	2	Y	-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	Y	-0-
01	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	2	Y	-0-
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1178	2	Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		840 N	795	-0-	-45	-0-	30 1	765 2	Y	-0-		-0-
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	31 1	794 2	Y	-0-		-0-
11		810 N	786	-0-	-24	-0-	30 1	756 2	Y	-0-		-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	31 1	776 2	Y	-0-		-0-
01		837 N	806	-0-	-31	-0-	31 1	775 2	Y	-0-		-0-
*02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	28 1	720 2	Y	-0-		-0-
-----												
NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744												
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
10		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2		Y	-0-		-0-
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2		Y	-0-		-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
-----												
CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886												
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
10		992 N	985	-0-	-7	-0-	985 2		Y	-0-		-0-
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-		-0-
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-		-0-
01		992 N	815	-0-	-177	-0-	814 2	1 9	Y	1		1
02		840 N	743	-0-	-97	-0-	743 2		Y	-0-		1
-----												
NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750												
09		2760 X	2519	-0-	-241	-0-	2519 2		Y	-0-		-0-
10		2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671 2		Y	-0-		-0-
11		2760 X	2512	-0-	-248	-0-	2512 2		Y	-0-		-0-
12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2570 2	1 9	Y	1		1
01		2666 N	2427	-0-	-239	-0-	2426 2	1 9	Y	1		2
02		2352 N	2223	-0-	-129	-0-	2223 2		Y	-0-		2
-----												
JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003												
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
02		308 N	150	-0-	-158	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
-----												
JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836												
09		1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1439 2		Y	-0-		-0-
10		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518 2		Y	-0-		-0-
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-		-0-
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519 2	1 9	Y	1		1
01		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503 2		Y	-0-		1
02		1372 N	1326	-0-	-46	-0-	1326 2		Y	-0-		1
-----												
NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012												
09		2070 X	1955	-0-	-115	-0-	1948 2	7 9	Y	6		56
10		2108 X	1984	-0-	-124	-0-	1978 2	6 9	Y	5	43 1	18
11		2040 X	1944	-0-	-96	-0-	1933 2	11 9	Y	10		28
12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2102 2	12 9	Y	11		39
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2209 2	1 9	Y	1		40
*02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		Y	-0-		40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10584 - 10711					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	448	2	2	9	Y	2				30	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2				32	
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	508	2	19	9	Y	17				49	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	39	1		16	
01	527 N	364	-0-	-163	-0-	362	2	2	9	Y	2	1	1		17	
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	377	2	6	9	Y	5				22	
-----																
PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977										TOTAL DEPTH 11170	PERF.10679 - 11008					
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	Y	15				62	
10	651 N	537	-0-	-114	-0-	535	2	2	9	Y	2				64	
11	900 N	467	-0-	-433	-0-	466	2	1	9	Y	1				65	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	65	1		6	
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	415	2	4	9	Y	4	1	1		9	
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	356	2	6	9	Y	5				14	
-----																
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10694 - 10984					
09	1020 N	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-				25	
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-				25	
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-				25	
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	Y	1				26	
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-				26	
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-				26	
-----																
MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978										TOTAL DEPTH 10800	PERF.10497 - 10638					
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978										TOTAL DEPTH 11080	PERF.10661 - 10947					
09	2130 X	1851	-0-	-279	-0-	1844	2	7	9	Y	6				40	
10	2108 X	2039	-0-	-69	-0-	2022	2	17	9	Y	15				55	
11	2040 X	1977	-0-	-63	-0-	1969	2	8	9	Y	7				62	
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1839	2	28	9	Y	25	74	1		13	
01	2046 N	1801	-0-	-245	-0-	1795	2	6	9	Y	5				18	
02	1848 N	1681	-0-	-167	-0-	1671	2	10	9	Y	9				27	
-----																
HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978										TOTAL DEPTH 13500	PERF.10990 - 11148					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978										TOTAL DEPTH 11050	PERF.10617 - 10884					
09	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	1663	2	17	9	N	15				200	
10	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1694	2	13	9	N	12	184	1		28	
11	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1588	2	13	9	N	12				40	
12	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	1554	2	2	9	N	2				42	
01	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1563	2	30	9	N	27				69	
*02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1531	2	37	9	N	34	1	8		102	

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	841419											
RISLEY			WELL #:	207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10568 - 10874			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHEEK			WELL #:	207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10582 - 10872			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THORNE			WELL #:	4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10386 - 10808			
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	2	20	9	N	18			47
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	2	22	9	N	20			67
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17			84
12	1488	N	341	-0-	-1147	-0-	335	2	6	9	N	5			89
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			89
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-			89
-----															
NORRIS			WELL #:	5029	RRCID ->	079124	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10638 - 10780			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NORRIS			WELL #:	5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10681 - 11005			
09	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-			-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
-----															
RISLEY			WELL #:	307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10629 - 10911			
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-			20
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			20
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-			20
12	1240	N	923	-0-	-317	-0-	923	2			N	-0-			20
01	1271	N	564	-0-	-707	-0-	564	2			N	-0-			20
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			20
-----															
JONES, MARY			WELL #:	5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10708 - 10988			
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
10	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1			1
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-			1
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1177	2			N	-0-			1

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
-----													
09		1770 N	1600	-0-	-170	-0-	1600	2		Y	-0-		18
10		1736 N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2		Y	-0-		18
11		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2		Y	-0-		18
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1 9	Y	1		19
01		1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1503	2	1 9	Y	1		20
02		1428 N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2		Y	-0-		20
-----													
ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935													
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-		-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-		-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-		-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-		-0-
01		961 N	849	-0-	-112	-0-	848	2	1 9	Y	1		1
02		840 N	777	-0-	-63	-0-	777	2		Y	-0-		1
-----													
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880													
09		1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2		Y	-0-		17
10		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2		Y	-0-		17
11		1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2		Y	-0-		17
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-		17
01		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1245	2	1 9	Y	1		18
02		1176 N	1125	-0-	-51	-0-	1125	2		Y	-0-		18
-----													
YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937													
09		1200 N	943	-0-	-257	-0-	30	1	903 2	Y	9		44
							10	9					
10		1054 N	958	-0-	-96	-0-	31	1	913 2	Y	13		57
							14	9					
11		1020 N	948	-0-	-72	-0-	30	1	903 2	Y	14		71
							15	9					
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	774 2	Y	14		85
							15	9					
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	31	1	983 2	Y	30		115
							33	9					
02		896 N	790	-0-	-106	-0-	28	1	762 2	Y	-0-		115
-----													

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1804	2	22	9	N	20	22
10		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1912	2	7	9	N	6	28
11		1950 N	1918	-0-	-32	-0-	1910	2	8	9	N	7	35
12		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1853	2	7	9	N	6	41
*01		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	90	1	2791	2	N	14	52
							15	9					
*02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	101	1	1736	2	N	1	52
							1	9					

  

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662													
09		2820 X	30	-0-	-2790	-0-	30	1			Y	-0-	-0-
10		2294 X	31	-0-	-2263	-0-	31	1			Y	-0-	-0-
11		1530 X	30	-0-	-1500	-0-	30	1			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862													
09		330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-	30
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	30
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	30
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	30
01		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-	30
02		308 N	235	-0-	-73	-0-	235	2			Y	-0-	30

  

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831													
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	30	1	236	2	Y	-0-	-0-
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	2	Y	-0-	-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	30	1	203	2	Y	-0-	-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	Y	-0-	-0-
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	2	Y	-0-	-0-
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	28	1	191	2	Y	-0-	-0-

  

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990													
09		1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			Y	-0-	45
10		1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			Y	-0-	45
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-	45
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	Y	1	46
01		1116 N	841	-0-	-275	-0-	841	2			Y	-0-	46
02		924 N	790	-0-	-134	-0-	790	2			Y	-0-	46

  

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774													
09		900 N	810	-0-	-90	-0-	810	2			Y	-0-	10
10		961 N	875	-0-	-86	-0-	875	2			Y	-0-	10
11		840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-	10
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-	10
01		868 N	756	-0-	-112	-0-	755	2	1	9	Y	1	11
02		756 N	688	-0-	-68	-0-	688	2			Y	-0-	11



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1			1
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-			1
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	866	2			Y	-0-			1
-----														
CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696 - 10934			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492 - 11058			
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			Y	-0-			80
10	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			Y	-0-			80
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	2			Y	-0-			80
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			80
01	1023 N	940	-0-	-83	-0-	939	2	1	9	Y	1			81
02	896 N	832	-0-	-64	-0-	832	2			Y	-0-			81
-----														
NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588 - 10846			
09	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			Y	-0-			12
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1322	2	17	9	Y	15			27
11	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	1228	2			Y	-0-			27
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1197	2	22	9	Y	20			47
01	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1163	2	15	9	Y	14			61
02	1148 N	1063	-0-	-85	-0-	1044	2	19	9	Y	17			78
-----														
NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674 - 10892			
09	990 N	849	-0-	-141	-0-	849	2			Y	-0-			5
10	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	2			Y	-0-			5
11	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			Y	-0-			5
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			5
01	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-			5
02	812 N	744	-0-	-68	-0-	744	2			Y	-0-			5
-----														
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722 - 10966			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743 - 12752			
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-			-0-
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	Y	1			1
01	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			Y	-0-			1
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1350 N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2		Y	-0-	50
10		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2		Y	-0-	50
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-	50
12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	Y	51
01		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1331	2	6	9	Y	56
02		1288 N	1160	-0-	-128	-0-	1114	2	46	9	Y	33
-----												
LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047												
09		1620 N	1450	-0-	-170	-0-	1450	2		Y	-0-	37
10		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2		Y	-0-	37
11		1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2		Y	-0-	37
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		Y	-0-	37
01		1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1401	2	1	9	Y	38
02		1400 N	1232	-0-	-168	-0-	1232	2		Y	-0-	38
-----												
HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816												
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	30	1	2163	2	Y	1
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	Y	1
11		2040 N	2034	-0-	-6	-0-	30	1	2004	2	Y	1
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1966	2	Y	1
01		2201 N	1843	-0-	-358	-0-	31	1	1812	2	Y	1
*02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	28	1	1937	2	Y	1
-----												
YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-
10		558 N	508	-0-	-50	-0-	31	1	477	2	Y	-0-
11		540 N	493	-0-	-47	-0-	30	1	463	2	Y	-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	Y	-0-
*02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-
-----												
NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024												
09		4710 X	3658	-0-	-1052	-0-	3654	2	4	9	Y	17
10		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	17
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4062	2	3	9	Y	20
12		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4220	2	2	9	Y	22
01		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4144	2	3	9	Y	25
02		3808 X	3647	-0-	-161	-0-	3634	2	13	9	Y	37

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
PETREE				WELL #:	9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10665 - 10998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2			Y	-0-			-0-
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			Y	-0-			-0-
11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2			Y	-0-			-0-
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2169 2	1 9		Y	1			1
01		2356 N	1113	-0-	-1243	-0-	1112 2	1 9		Y	1			2
02		2072 N	-0-	-0-	-2072	-0-				Y	-0-			2
-----														
NORRIS -44-				WELL #:	8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629 - 10807		
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2			Y	-0-	40 7		2
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881 2	31 9		Y	28			30
11		1620 N	852	-0-	-768	-0-	846 2	6 9		Y	5			35
12		1798 X	1251	-0-	-547	-0-	1250 2	1 9		Y	1			36
01		1922 X	1495	-0-	-427	-0-	1487 2	8 9		Y	7			43
02		1736 X	1678	-0-	-58	-0-	1644 2	34 9		Y	31	48 1		26
-----														
HOWELL 72				WELL #:	7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630 - 10910		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RISLEY				WELL #:	407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10570 - 10838		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOWELL 72				WELL #:	6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 762 - 10904		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JONES, MARY				WELL #:	8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10752 - 10980		
09		2160 X	1881	-0-	-279	-0-	1881 2			Y	-0-			38
10		2108 X	1963	-0-	-145	-0-	1963 2			Y	-0-			38
11		2040 X	1893	-0-	-147	-0-	1893 2			Y	-0-			38
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1786 2	1 9		Y	1			39
01		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2468 2	3 9		Y	3			42
*02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2			Y	-0-			42
-----														
SAVAGE, BETTY -C-				WELL #:	9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688 - 10951		
09		1860 X	1813	-0-	-47	-0-	1623 2	190 9		Y	173	236 1		28
10		1922 X	1866	-0-	-56	-0-	1858 2	8 9		Y	7			35
11		1830 X	1627	-0-	-203	-0-	1608 2	19 9		Y	17			52
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1837 2	28 9		Y	25	50 1		27
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1952 2	21 9		Y	19	1 1		45
*02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1574 2	32 9		Y	29			74

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	7			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	1			N	-0-					-0-
-----																	
ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784																	
09	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	30	1	1688	2	Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	31	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	2	Y	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1762	2	Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	28	1	1571	2	Y	-0-					-0-
-----																	
THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631																	
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1268	2	11	9	N	10					59
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1242	2	14	9	N	13					72
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1292	2	6	9	N	5					77
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1281	2	13	9	N	12					89
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1173	2	20	9	N	18					107
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1238	2	23	9	N	21					128
-----																	
THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800																	
09	2700	N	2262	-0-	-438	-0-	2234	2	28	9	N	25					65
10	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	2186	2	26	9	N	24					89
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	N	18					107
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2341	2	23	9	N	21					128
01	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1969	2	23	9	N	21					149
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2254	2	28	9	N	25	1	8			173
-----																	
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288																	
09	2430	X	2400	-0-	-30	-0-	2394	2	6	9	Y	5					102
10	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2488	2	13	9	Y	12					114
11	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	2257	2	14	9	Y	13					127
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1968	2	9	9	Y	8					135
01	2511	N	2004	-0-	-507	-0-	1968	2	36	9	Y	33	161	1			7
02	2128	N	1894	-0-	-234	-0-	1894	2			Y	-0-					7
-----																	
FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776																	
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3209	2	41	9	N	37					185
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3156	2	41	9	N	37	189	1			33
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3038	2	33	9	N	30					63
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3176	2	14	9	N	13					76
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3179	2	160	9	N	145	6	8			215
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2894	2	31	9	N	28	180	1	2	8	61



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
10		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
01		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
02		1064 N	968	-0-	-96	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
-----														
HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915														
09		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1617	2	12	9	N	11		143
10		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1645	2	18	9	N	16		159
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1664	2	19	9	N	17		176
*12		1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-		176
01		1674 N	1467	-0-	-207	-0-	1467	2			N	-0-		176
02		1568 N	1488	-0-	-80	-0-	1443	2	45	9	N	41	189 1	28
-----														
ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812														
09		1110 N	917	-0-	-193	-0-	917	2		Y	-0-			77
10		1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	2		Y	-0-			77
11		1140 N	944	-0-	-196	-0-	944	2		Y	-0-			77
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	Y	3		80
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1249	2	70	9	Y	64		144
*02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	2	13	9	Y	12		156
-----														
CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672														
09		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3692	2	72	9	N	65		160
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3697	2	63	9	N	57	184 1	33
11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3626	2	6	9	N	5		38
12		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3791	2	21	9	N	19		57
01		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	34	1	3771	2	N	21		78
							23	9						
*02		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3347	2	51	9	N	46		124

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
THORNE				WELL #: 7073	RRCID -> 187427	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10572	- 11087		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RISLEY				WELL #: 507	RRCID -> 193203	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10592	- 10838		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARRINGTON				WELL #: 1064	RRCID -> 194395	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10536	- 10784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HOBART 49				WELL #: 2	RRCID -> 195593	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10727	- 11128		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57 7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		25
-----											
HOBART RANCH 50				WELL #: 5	RRCID -> 196202	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862	- 11110		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63 7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH 20				WELL #: 2	RRCID -> 196403	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10906	- 11394		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50		50
-----											
HOBART 49				WELL #: 3	RRCID -> 197045	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10931	- 11200		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 7	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
-----												
HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
-----												
ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
-----												
HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875												
09		3000 X	2908	-0-	-92	-0-	-0-	2893	2	15	9	76
10		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2	12	9	87
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	2	31	9	115
12		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	3085	2	15	9	129
01		3100 X	1741	-0-	-1339	-0-	-0-	1741	2	20	9	147
*02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	3641	2	3	9	149
-----												
HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	-0-
-----												
YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168												
09		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	-0-	1852	2			-0-
10		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	-0-	1897	2			-0-
11		1860 N	1822	-0-	-38	-0-	-0-	1822	2			-0-
12		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	1
01		1891 N	1868	-0-	-23	-0-	-0-	1866	2	2	9	3
*02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	39	9	35



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916												
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1508	2	1	9	Y	2
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	2
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	2
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	2
01	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	1020	2			Y	2
02	1400	N	865	-0-	-535	-0-	865	2			Y	2
-----												
HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811												
09	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2224	2	23	9	N	130
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2350	2	45	9	N	132
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2429	2	48	9	N	158
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2325	2	24	9	N	168
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	37	1	2405	2	N	175
							29	9				
02	2324	N	2133	-0-	-191	-0-	34	1	2079	2	N	181
							20	9				
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	N	7	7	8	78
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	N	18	18	8	78
11	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1484	2	10	9	N	9	9	8	78
*12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	2	17	9	N	15	33	7	45
01	1612 N	1189	-0-	-423	-0-	101	1	1081	2	N	6	6	8	45
						7	9							
*02	1400 N	1120	-0-	-280	-0-	96	1	1017	2	N	6	6	8	45
						7	9							
-----														
YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232														
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-			115
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	Y	20			135
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	405	2	84	9	Y	76	183	1	28
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7			35
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			35
02	448 N	80	-0-	-368	-0-	80	2			Y	-0-			35
-----														
NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954														
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-			47
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-			47
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-			47
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-			47
01	1705 N	1283	-0-	-422	-0-	1282	2	1	9	Y	1			48
02	1512 N	1223	-0-	-289	-0-	1223	2			Y	-0-			48
-----														
HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3100 N	5418	-0-	2318	-0-	2318	2	54	9	N	49	49	8	-0-
11	3000 N	2914	-0-	-86	-0-	2232	2	18	9	N	16	16	8	-0-
12	3100 N	2284	-0-	-816	-0-	1416	2	15	9	N	14	14	8	-0-
01	3493 X	2077	-0-	-1416	-0-	95	1	1972	2	N	9	7	8	2
						10	9							
02	2296 X	2228	-0-	-68	-0-	101	1	2115	2	N	11	10	8	3
						12	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	N	10	10	8	143
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1604	2	13	9	N	12	12	8	143
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1585	2	66	9	N	60	10	8	193
*12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	4	33	7	160
01		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	32	1	1549	2	N	6	6	8	160
							7	9							
*02		1540 N	1347	-0-	-193	-0-	31	1	1313	2	N	3	3	8	160
							3	9							
-----															
HOBART RANCH 20 WELL #: 9 RRCID -> 203277 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	7	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147			147
-----															
HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474															
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	1		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7	30
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----															
HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670															
09		1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-			172
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			172
11		1620 N	1560	-0-	-60	-0-	1560	2			N	-0-			172
12		1767 N	1534	-0-	-233	-0-	1534	2			N	-0-			172
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	112	1	1653	2	N	4	4	8	172
							4	9							
*02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	101	1	1655	2	N	9	152	1	24
							10	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419										
HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4	152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					152
-----										
HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660										
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1937	2	9	9	138
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2012	2	3	9	141
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	158
*12	2015 N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			153
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	112	1	1954	2	23
						3	9			
02	1820 N	1778	-0-	-42	-0-	101	1	1675	2	24
						2	9			
-----										
HOBART RANCH 50 WELL #: 11 RRCID -> 205476 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 12660										
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			22
10	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			22
11	3750 X	3442	-0-	-308	-0-	3442	2			22
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			22
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	104	1	3354	2	31
						19	9			
*02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	101	1	3317	2	31
						10	9			
-----										
HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			100
10		2139 N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2		N	-0-			100
11		2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2101	2		N	-0-			100
12		2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2		N	-0-	17	7	83
01		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	112	1	2133	2	N	6	5 8	84
							7	9						
*02		1960 N	1842	-0-	-118	-0-	101	1	1740	2	N	1	1 8	84
							1	9						
-----														
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150														
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1533	2	14	9	Y	13	11 7	43
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2	2	9	Y	2		45
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12		57
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	60 1	12
01		1488 N	1296	-0-	-192	-0-	1281	2	15	9	Y	14	1 8	26
02		1456 N	1264	-0-	-192	-0-	1251	2	13	9	Y	12	2 8	36
-----														
HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696														
09		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1367	2	29	9	N	26		68
10		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-		68
11		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434	2			N	-0-		68
*12		1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-	1 7	67
01		1457 N	1381	-0-	-76	-0-	97	1	1283	2	N	1	1 8	67
							1	9						
*02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	101	1	1262	2	N	1	1 8	67
							1	9						
-----														
HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690														
09		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-		135
10		1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2			N	-0-		135
11		1500 N	604	-0-	-896	-0-	604	2			N	-0-		135
12		1395 N	389	-0-	-1006	-0-	389	2			N	-0-		135
01		1147 N	152	-0-	-995	-0-	60	1	79	2	N	12	52 1	93
							13	9						
02		560 N	182	-0-	-378	-0-	69	1	113	2	N	-0-	27 1	66
-----														
HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574														
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-		80
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-		80
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-		80
12		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-		80
*01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2223	2	N	73	5 8	148
							80	9						
*02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	101	1	2162	2	N	9	8 8	149
							10	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		2913 2	7 9	N	6	59
10		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-		2876 2		N	-0-	59
11		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		3117 2	6 9	N	5	64
12		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		2970 2		N	-0-	64
*01		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		97 1	2953 2	N	74	134
								81 9				
*02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		101 1	2713 2	N	18	149
								20 9				
CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
											25 7	
HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HOBART 67 WELL #: 13 RRCID -> 213946 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10898 - 12636												
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2291 2		N	-0-	158
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274 2		N	-0-	158
11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138 2		N	-0-	158
*12		2356 N	2150	-0-	-206	-0-		2150 2		N	-0-	145
01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		97 1	2167 2	N	5	145
								6 9				
*02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		101 1	1944 2	N	24	164
								26 9				
HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
											60 7	
HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		4500 X	3783	-0-	-717	-0-		3783	2			83
10		4309 X	4122	-0-	-187	-0-		4122	2			83
11		3900 X	3791	-0-	-109	-0-		3791	2			83
12		3937 X	3605	-0-	-332	-0-		3605	2			83
01		3937 X	3803	-0-	-134	-0-		97	1	3693	2	90
								13	9			
*02		3556 X	3310	-0-	-246	-0-		101	1	3199	2	91
								10	9			
-----												
HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						78
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						78
11		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		3204	2			78
12		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		3160	2			78
01		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		101	1	3523	2	82
								15	9			
*02		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		101	1	3097	2	83
								12	9			
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680												
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2337	2	8	9	20
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-		2519	2	23	9	20
11		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		2506	2	11	9	20
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		2518	2	11	9	20
01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		97	1	2415	2	20
								7	9			
*02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		101	1	2100	2	20
								8	9			
-----												
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122												
09		1350 N	1312	-0-	-38	-0-		1304	2	8	9	37
10		1395 N	1329	-0-	-66	-0-		1326	2	3	9	40
11		1350 N	1293	-0-	-57	-0-		1292	2	1	9	41
*12		1364 N	1240	-0-	-124	-0-		1240	2			15
*01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		47	1	1297	2	15
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-						15
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490												
09		3660 X	3552	-0-	-108	-0-		3544	2	8	9	132
10		3751 X	3654	-0-	-97	-0-		3624	2	30	9	143
11		3630 X	3528	-0-	-102	-0-		3514	2	14	9	147
*12		3658 X	3423	-0-	-235	-0-		3423	2			81
01		3658 X	3500	-0-	-158	-0-		97	1	3396	2	81
								7	9			
*02		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-		101	1	3203	2	85
								12	9			





HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6270 X	5331	-0-	-939	-0-	15 1	5303 2	Y	12			197
10	6479 X	5681	-0-	-798	-0-	13 9	5647 2	Y	16	183 1		30
11	6270 X	5324	-0-	-946	-0-	16 1	5301 2	Y	7			37
12	6417 X	5337	-0-	-1080	-0-	18 9	5291 2	Y	27	4 8		60
01	6386 X	5402	-0-	-984	-0-	8 9	5291 2	Y	101			161
02	5124 X	5010	-0-	-114	-0-	16 1	22 9	Y	20	3 8		178
-----												
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669												
09	3120 X	1007	-0-	-2113	-0-	15 1	209 9	Y	190	166 1		24
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	13 9	3 9	Y	3			27
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4581 2	46 9	Y	42	28 1		41
*12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4488 2	29 9	Y	26	35 1		32
*01	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	6983 2	52 9	Y	47	17 1	47 8	15
*02	4312 X	2307	-0-	-2005	-0-	2286 2	21 9	Y	19	19 8		15
-----												
HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701												
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1556 2	7 9	N	6	6 8		92
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1662 2	15 9	N	14	14 8		92
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1696 2	8 9	N	7	7 8		92
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1614 2	10 9	N	9	9 8		92
01	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	32 1	1526 2	N	8	50 1	5 8	45
02	1596 N	1427	-0-	-169	-0-	9 9	34 1	N	6	6 8		45
-----												
HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182												
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2989 2	32 9	N	29			172
10	3100 N	3524	-0-	424	424	3495 2	29 9	N	26			198
11	3000 N	2975	-0-	-25	399	2952 2	23 9	N	21			219
12	3220 X	2821	-0-	-399	-0-	2803 2	18 9	N	16			235
01	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	61 1	2856 2	N	14	185 1		64
*02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	15 9	101 1	N	6	5 8		65
-----												

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	N	3	3	8			57
10		2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2008	2	10	9	N	9	9	8			57
11		2130 N	1918	-0-	-212	-0-	1910	2	8	9	N	7	7	8			57
*12		2139 N	2055	-0-	-84	-0-	2047	2	8	9	N	7	29	7	7	8	28
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	86	1	1976	2	N	4	4	8			28
							4	9									
*02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	88	1	1779	2	N	4	4	8			28
							4	9									
RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950																	
09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1831	2	9	9	N	8					133
10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1880	2	2	9	N	2					135
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1792	2	1	9	N	1					136
*12	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-	79	7			57
01	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	43	1	1803	2	N	-0-					57
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					57
HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603																	
09	2070	X	1679	-0-	-391	-0-	1662	2	17	9	Y	15					72
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5878	2	22	9	Y	20					92
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4957	2	34	9	Y	31					123
12	2015	X	1290	-0-	-725	-0-	1211	2	79	9	Y	72	5	8			190
01	5890	X	1309	-0-	-4581	-0-	1273	2	36	9	Y	33	193	1			30
02	5320	X	1063	-0-	-4257	-0-	990	2	73	9	Y	66	3	8			93

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----															
09		1560 N	1286	-0-	-274	-0-	1279	2	7	9	N	6	5 8	170	
10		1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1481	2	6	9	N	5	5 8	170	
11		1560 N	1390	-0-	-170	-0-	1383	2	7	9	N	6	6 8	170	
*12		1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-	114 7	56	
01		1488 N	1256	-0-	-232	-0-	97	1	1156	2	N	3	3 8	56	
							3	9							
02		1288 N	1036	-0-	-252	-0-	95	1	929	2	N	11	3 8	64	
							12	9							
-----															
ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
-----															
HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348															
09		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2266	2	6	9	N	5	5 8	25	
10		2263 N	2104	-0-	-159	-0-	2086	2	18	9	N	16	16 8	25	
11		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2482	2	17	9	N	15	7 8	33	
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2408	2	20	9	N	18	18 8	33	
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	32	1	2269	2	N	76	10 8	99	
							84	9							
*02		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	31	1	2172	2	N	33	7 8	125	
							36	9							
-----															
PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170															
09		10860 X	1287	-0-	-9573	-0-	1099	2	188	9	Y	171	169 1	149 7	89
10		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6580	2	139	9	Y	126			215
11		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9342	2	83	9	Y	75	159 1		131
12		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8453	2	198	9	Y	180	118 1		193
01		6727 X	3358	-0-	-3369	-0-	3194	2	164	9	Y	149	148 1	43 8	151
02		8792 X	7152	-0-	-1640	-0-	6952	2	200	9	Y	182	186 1	18 8	129
-----															
SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386															
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1016	2	46	9	N	42			193
10		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1038	2	46	9	N	42			235
11		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	998	2	32	9	N	29			264
12		1085 N	995	-0-	-90	-0-	926	2	69	9	N	63	178 1		149
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1044	2	N	14	9 8		154
							15	9							
*02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	963	2	N	71	1 8		224
							78	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2130 N	2119	-0-	-11	-0-	2113	2	6	9	N	5	75
10		2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2184	2	15	9	N	14	75
11		2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2072	2	8	9	N	7	75
12		2201 N	2085	-0-	-116	-0-	2077	2	8	9	N	7	75
01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	97	1	2097	2	N	97	170
							107	9					
02		1932 N	1918	-0-	-14	-0-	101	1	1813	2	N	4	171
							4	9					
-----													
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564													
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3007	2	30	9	N	27	188
10		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2929	2	42	9	N	38	40
11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2942	2	14	9	N	13	53
12		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3048	2	33	9	N	30	83
01		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	109	1	2693	2	N	67	140
							74	9					
*02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	101	1	2582	2	N	7	140
							8	9					
-----													
HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500													
09		1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1560	2	13	9	N	12	68
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	2	37	9	N	34	68
11		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1825	2	20	9	N	18	68
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10	78
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	112	1	2095	2	N	53	122
							58	9					
*02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	101	1	1852	2	N	21	133
							23	9					
-----													
ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522													
09		8010 X	7759	-0-	-251	-0-	7717	2	42	9	N	38	35
10		8277 X	8016	-0-	-261	-0-	7935	2	81	9	N	74	35
11		8010 X	7728	-0-	-282	-0-	7688	2	40	9	N	36	35
12		7750 X	7489	-0-	-261	-0-	7446	2	43	9	N	39	35
01		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	112	1	7822	2	N	51	61
							56	9					
*02		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	101	1	7030	2	N	19	61
							21	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	N	4	4	8	59
10		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2502	2	14	9	N	13	13	8	59
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2345	2	4	9	N	4	4	8	59
*12		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2109	2	12	9	N	11	27	7	32
01		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	93	1	2225	2	N	6	6	8	32
							7	9							
*02		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	101	1	2130	2	N	2	2	8	32
							2	9							
-----															
J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722															
09		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1414	2	3	9	N	3			108
10		1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1740	2	43	9	N	39			147
11		1890 N	1401	-0-	-489	-0-	1370	2	31	9	N	28			175
*12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	15	7	160
01		1798 N	1359	-0-	-439	-0-	34	1	1325	2	N	-0-			160
*02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1554	2	23	9	N	21			181
-----															
HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692															
09		2430 N	2235	-0-	-195	-0-	2220	2	15	9	N	14	14	8	63
10		2418 N	2286	-0-	-132	-0-	2244	2	42	9	N	38	38	8	63
11		2340 N	2226	-0-	-114	-0-	2208	2	18	9	N	16	16	8	63
*12		2325 N	2137	-0-	-188	-0-	2120	2	17	9	N	15	39	7	24
01		2294 N	2227	-0-	-67	-0-	112	1	2106	2	N	8	8	8	24
							9	9							
02		2072 N	2036	-0-	-36	-0-	97	1	1929	2	N	9	9	8	24
							10	9							
-----															
HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457															
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3174	2	4	9	N	4	4	8	111
10		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3281	2	14	9	N	13	13	8	111
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3086	2	7	9	N	6	6	8	111
*12		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	2	1	9	N	1	23	7	88
01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	77	1	2929	2	N	4	4	8	88
							4	9							
*02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	62	1	2889	2	N	53	6	8	135
							58	9							
-----															
HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527															
09		1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1837	2	3	9	N	3	3	8	38
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	N	8	8	8	38
11		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1734	2	3	9	N	3	3	8	38
12		1891 N	1572	-0-	-319	-0-	1541	2	31	9	N	28	28	7	10
01		1922 N	1548	-0-	-374	-0-	97	1	1449	2	N	2	2	8	10
							2	9							
*02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	101	1	1527	2	N	3	2	8	11
							3	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1585 2	4 9	N	4	159
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1792 2	10 9	N	9	159
11		1860 N	1739	-0-	-121	-0-		1735 2	4 9	N	4	159
12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		1907 2	7 9	N	6	159
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		93 1	1915 2	N	6	21
								7 9				
*02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		97 1	1745 2	N	4	21
								4 9				
-----												
HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352												
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-		3010 2	30 9	Y	27	152
10		3131 X	3079	-0-	-52	-0-		3059 2	20 9	Y	18	170
11		3030 X	2515	-0-	-515	-0-		2492 2	23 9	Y	21	27
12		3131 X	2990	-0-	-141	-0-		2959 2	31 9	Y	28	50
01		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		3101 2	74 9	Y	67	117
*02		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		2784 2	59 9	Y	54	63
-----												
HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633												
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2046 2	9 9	N	8	42
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1772 2	10 9	N	9	42
11		1920 N	1878	-0-	-42	-0-		1870 2	8 9	N	7	42
12		2139 N	2075	-0-	-64	-0-		2058 2	17 9	N	15	42
01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		97 1	1937 2	N	10	43
								11 9				
*02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		101 1	1823 2	N	6	45
								7 9				
-----												
HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-	-0-
-----												
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944												
09		17520 X	13250	-0-	-4270	-0-		13250 2		N	-0-	-0-
10		18104 X	8156	-0-	-9948	-0-		7906 2	250 9	N	227	43
11		16770 X	6828	-0-	-9942	-0-		6800 2	28 9	N	25	68
12		17298 X	6393	-0-	-10905	-0-		6299 2	94 9	N	85	153
01		17298 X	7982	-0-	-9316	-0-		7907 2	75 9	N	68	174
02		12376 X	7174	-0-	-5202	-0-		7100 2	74 9	N	67	40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
09		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2773	2	7	9	N	6	6	8	70
10		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2788	2	15	9	N	14	14	8	70
11		3000 N	3037	-0-	37	37	3026	2	11	9	N	10	10	8	70
*12		2926 N	2889	-0-	-37	-0-	2877	2	12	9	N	11	42	7	28
01		3100 N	3114	-0-	14	14	90	1	3018	2	N	5	5	8	28
							6	9							
*02		2622 X	2608	-0-	-14	-0-	101	1	2501	2	N	5	5	8	28
							6	9							
-----															
HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785															
09		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8653	2	111	9	N	101	173	1	133
10		9021 X	8546	-0-	-475	-0-	8463	2	83	9	N	75			208
11		8730 X	8075	-0-	-655	-0-	7966	2	109	9	N	99	177	1	130
*12		9176 X	7805	-0-	-1371	-0-	7753	2	52	9	N	47			177
01		9176 X	5552	-0-	-3624	-0-	91	1	5449	2	N	11	11	8	177
							12	9							
*02		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	93	1	8314	2	N	1	1	8	177
							1	9							
-----															
HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792															
09		1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	8	47
10		1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8	47
11		1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	-0-			47
*12		1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1150	2	37	9	N	34	40	7	7
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	101	1	1563	2	N	1	1	8	7
							1	9							
*02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	101	1	1362	2	N	1	1	8	7
							1	9							
-----															
HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318															
09		4200 X	156	-0-	-4044	-0-	150	1	6	9	Y	5	17	7	52
10		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11100	2	20	9	Y	18			70
11		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10904	2	34	9	Y	31			101
12		5797 X	3214	-0-	-2583	-0-	3127	2	87	9	Y	79	17	8	163
01		5797 X	3865	-0-	-1932	-0-	3811	2	54	9	Y	49			212
*02		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3277	2	19	9	Y	17	175	1	44
													10	8	



-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	12193 2	68 9	Y		62	190 1	1 7	99
10		10447 X	7743	-0-	-2704	-0-	7659 2	84 9	Y		76			175
11		9240 X	7918	-0-	-1322	-0-	7834 2	84 9	Y		76	184 1		67
12		9486 X	7268	-0-	-2218	-0-	7168 2	100 9	Y		91			158
01		11315 X	8126	-0-	-3189	-0-	8028 2	98 9	Y		89	19 8		228
02		10220 X	6554	-0-	-3666	-0-	6473 2	81 9	Y		74	183 1	7 8	112
-----														
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953														
09		3450 X	2717	-0-	-733	-0-	150 1	2285 2	Y		256	357 1		218
							282 9							
10		3565 X	2706	-0-	-859	-0-	155 1	2251 2	Y		273	354 1		137
							300 9							
11		3450 X	2170	-0-	-1280	-0-	150 1	1741 2	Y		254	186 1		205
							279 9							
12		3565 X	2317	-0-	-1248	-0-	148 1	1847 2	Y		293	348 1		150
							322 9							
01		3565 X	2131	-0-	-1434	-0-	155 1	1483 2	Y		448	360 1		238
							493 9							
02		3220 X	1984	-0-	-1236	-0-	140 1	1678 2	Y		151			389
							166 9							
-----														
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003														
09		10020 X	8243	-0-	-1777	-0-	1950 1	6230 2	N		57	13 7		177
							63 9							
10		18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	1475 1	16717 2	N		61	183 1		55
							67 9							
11		20371 X	20371	-0-	-0-	-0-	1950 1	18384 2	N		34			89
							37 9							
12		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	1955 1	5667 2	N		62	11 8		140
							68 9							
01		7595 X	3731	-0-	-3864	-0-	155 1	3520 2	N		51			191
							56 9							
02		6860 X	6758	-0-	-102	-0-	140 1	6571 2	N		43	6 8		228
							47 9							
-----														
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572														
09		17610 X	428	-0-	-17182	-0-	300 1	128 9	N		116	178 1	3 7	75
10		17887 X	16663	-0-	-1224	-0-	310 1	16243 2	N		100			175
							110 9							
11		16860 X	15881	-0-	-979	-0-	300 1	15479 2	N		93	187 1		81
							102 9							
12		16957 X	16200	-0-	-757	-0-	310 1	15721 2	N		154	19 8		216
							169 9							
01		16802 X	15976	-0-	-826	-0-	310 1	15505 2	N		146	186 1		176
							161 9							
*02		13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	280 1	13438 2	N		132	181 1	22 8	105
							145 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		26910 X	21633	-0-	-5277	-0-	-0-	21535	2	98	9	N	89					184
10		27001 X	20876	-0-	-6125	-0-	-0-	20759	2	117	9	N	106	186	1			104
11		24930 X	20257	-0-	-4673	-0-	-0-	20179	2	78	9	N	71					175
12		22816 X	19521	-0-	-3295	-0-	-0-	19392	2	129	9	N	117	182	1			110
01		22816 X	19106	-0-	-3710	-0-	-0-	91	1	18824	2	N	174	183	1			101
								191	9									
02		20188 X	16754	-0-	-3434	-0-	-0-	16445	2	309	9	N	281	183	1			199
-----																		
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																		
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446																		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																		
BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642																		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																		
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963																		
09		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	4461				N	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4461				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	4461				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	4461				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	4461				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	4461				N	NO RPT					-0-
-----																		
FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022																		
09		810 N	764	-0-	-46	-0-	-0-	764	2			N	-0-					99
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					99
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					99
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	861	3	N	4					103
								4	9									
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	869	3	N	2					105
								2	9									
*02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	775	3	N	-0-					105

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372	- 10494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313	- 10469		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----														
BROCK -A-		WELL #:		2063	RRCID ->	059080	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10444	- 10542		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		112
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
-----														
FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720	- 11089		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17 1		120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52 1		68
-----														
ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834	- 11306		
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1056	2	25 9	N	23				118
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1119	2	45 9	N	41				159
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1042	2	30 9	N	27	167 1			19
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	307	1	1059 3	N	18				37
						20	9							
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	303	1	1011 3	N	23				60
						25	9							
*02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	280	1	965 3	N	28				88
						31	9							
-----														
FLOWERS -B-		WELL #:		2047 L	RRCID ->	061128	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10773	- 11006		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL										
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099																
ETHEREDGE A		WELL #: 9046L		RRCID -> 074705		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
-----																		
GEORGE -A-		WELL #: 3045		RRCID -> 076746		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898										
09		1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			N	-0-					36
10		1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					36
11		1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1651	2			N	-0-					36
12		1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					36
01		1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	305	1	1577	3	N	17					53
								19	9									
*02		1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	280	1	1450	3	N	20					73
								22	9									
-----																		
GEORGE -B-		WELL #: 2028 L		RRCID -> 077920		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905										
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
ETHEREDGE A		WELL #: 1046L		RRCID -> 078671		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964										
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																		
GEORGE -A-		WELL #: 4045		RRCID -> 079976		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981										
09		697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					120
10		589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-	120	1			-0-
11		570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12		1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	465	1	548	3	N	5					5
								6	9									
01		926	N	926	-0-	-0-	-0-	435	1	482	3	N	8					13
								9	9									
*02		882	N	882	-0-	-0-	-0-	420	1	458	3	N	4					17
								4	9									
-----																		
GEORGE -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 080679		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868										
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

FLOWERS -B-		WELL #:		5047	RRCID ->	084754	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10788	- 11021	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16													

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761	- 10989	
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			52
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1 9	N	1			53
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17 9	N	15			68
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	911	3	9 9	N	8			76
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	875	3	11 9	N	10			86
*02	868 N	810	-0-	-58	-0-	804	3	6 9	N	5			91

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801	- 11046	
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1438	2	15 9	N	14			83
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	2	18 9	N	16			99
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1344	2	20 9	N	18			117
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	465	1	1320 3	N	15			132
						17	9						
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	465	1	1273 3	N	3			135
						3	9						
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	420	1	1226 3	N	14			149
						15	9						

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826	- 10990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964	
09	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1357	2	17 9	N	15			206
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7 9	N	6	191 1		21
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			21
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	465	1	449 3	N	16			37
						18	9						
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	465	1	1249 3	N	7			44
						8	9						
*02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	420	1	1408 3	N	13			57
						14	9						

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	352	2	2	9	N	2	167	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	167	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	153	
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	450	1	493	3	N	-0-	141	
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	434	1	451	3	N	3	144	
						3	9						
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	363	1	348	3	N	-0-	144	
-----													
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721	- 10971	
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	649	2	13	9	N	12	110	
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	678	2	9	9	N	8	118	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	694	2	61	9	N	55	173	
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	465	1	657	3	N	7	180	
						8	9						
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	465	1	442	3	N	6	186	
						7	9						
*02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	420	1	565	3	N	61	247	
						67	9						
-----													
FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A		
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1470	2	14	9	N	13	180	
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	N	7	187	
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-	12	
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	459	1	1407	3	N	-0-	12	
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	459	1	1387	3	N	9	21	
						10	9						
*02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	420	1	1393	3	N	12	33	
						13	9						
-----													
ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 10998	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602	- 10658	
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-	10	
10	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-	10	
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	10	
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	465	1	1264	3	N	-0-	10	
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	465	1	1247	3	N	-0-	10	
*02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	420	1	1127	3	N	-0-	10	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARRUTH		WELL #: 1043		RRCID -> 101513		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
-----																
ABRAHAM -A-		WELL #: 2026 L		RRCID -> 113881		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
-----																
FLOWERS		WELL #: 5		RRCID -> 115542		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
FLOWERS		WELL #: 8		RRCID -> 119792		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634								
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					61
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					61
11	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					61
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	465	1	826	3	N	-0-					61
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	465	1	824	3	N	-0-	16	1			45
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	420	1	768	3	N	-0-					45
-----																
LOCKE -42-		WELL #: 4042		RRCID -> 125686		COMPL. DATE 05/12/1987		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405								
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	N	15					187
10	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1810	2	17	9	N	15					202
11	2010 N	1706	-0-	-304	-0-	1692	2	14	9	N	13	192	1			23
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	465	1	1878	3	N	15					38
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	465	1	1802	3	N	7					45
*02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	420	1	1633	3	N	17					62
-----																
ABRAHAM -A-		WELL #: 3026		RRCID -> 126792		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726	- 11016
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3000 N	1007	-0-	-1993	12099	1007	2	N	-0-		84	
10	3100 N	1035	-0-	-2065	10034	1035	2	N	-0-		84	
11	3000 N	1090	-0-	-1910	8124	1090	2	N	-0-		84	
12	3100 N	1558	-0-	-1542	6582	1558	2	N	-0-		84	
01	3100 N	1383	-0-	-1717	4865	426	1	N	1	956 3	85	
*02	2800 N	1421	-0-	-1379	3486	420	1	N	-0-	1001 3	85	
-----												
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546	- 10843
09	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1169	2	N	6	7 9	63	
10	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1217	2	N	9	10 9	72	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	15	17 9	87	
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	465	1	N	13	1164 3	100	
						14	9					
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	443	1	N	15	1112 3	115	
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	420	1	N	10	1041 3	125	
						11	9					
-----												
NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822	- 11018
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		50	
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-		50	
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	22	24 9	72	
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	465	1	N	14	1133 3	86	
						15	9					
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-	1067 3	86	
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	420	1	N	-0-	1000 3	86	
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910	- 10970
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
-----												
GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632	- 10878
09	780 N	752	-0-	-28	-0-	746	2	N	5	6 9	70	
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		70	
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		70	
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	2	2 9	72	
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	465	1	N	10	464 3	31	
						11	9					
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	420	1	N	16	333 3	47	
						18	9					
-----												
ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774	- 10998
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10926 - 11028		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	732	-0-	-78	-0-	729	2	3	9	N	3			82
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	750	2	4	9	N	4			86
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	733	2	7	9	N	6			92
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	310	1	646	3	N	4			96
						4	9							
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	310	1	772	3	N	6			102
						7	9							
*02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	280	1	698	3	N	-0-			102
-----														
LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10322 - 10490		
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1369	2	8	9	N	7			45
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1449	2	3	9	N	3			48
11	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1399	2	6	9	N	5			53
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	489	1	1453	3	N	4			57
						4	9							
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	489	1	1408	3	N	9			66
						10	9							
*02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	441	1	1310	3	N	18			84
						20	9							
-----														
LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10304 - 10468		
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	2	10	9	N	9			195
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3			198
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5			203
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	470	1	893	3	N	12			215
						13	9							
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	470	1	861	3	N	-0-	198	1	17
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	424	1	773	3	N	4			21
						4	9							
-----														
LOCKE -35-		WELL #:		7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10331 - 10489		
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8			228
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	190	1	38
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1070	2	13	9	N	12			50
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	460	1	1116	3	N	-0-	3	1	47
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	460	1	1082	3	N	7			54
						8	9							
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	416	1	978	3	N	7			61
						8	9							
-----														
LOCKE -35-		WELL #:		6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10348 - 10525		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -35-				WELL #:	4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326	- 10525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1313 2	6	9	N	5			170
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1283 2	4	9	N	4			174
11	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	1241 2	7	9	N	6			180
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	475 1	1233	3	N	10			190
							11 9							
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	475 1	1192	3	N	3			193
							3 9							
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	429 1	1182	3	N	4			197
							4 9							
-----														
LOCKE -35-				WELL #:	8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378	- 10594	
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1010 2	1	9	N	1			43
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1009 2	6	9	N	5			48
11	1050	N	974	-0-	-76	-0-	968 2	6	9	N	5			53
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	476 1	1008	3	N	9			62
							10 9							
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	476 1	995	3	N	8			70
							9 9							
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	430 1	881	3	N	3			73
							3 9							
-----														
LOCKE -36-				WELL #:	1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288	- 10481	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
-----														
LOCKE -35-				WELL #:	5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10286	- 10454	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
-----														
LOCKE -42-				WELL #:	7	RRCID ->	146316	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10386	- 10484	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360	- 10456	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
-----																	
FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602																	
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1802	2	13	9	N	12					312
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	2	11	9	N	10					322
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1606	2	177	9	N	161	389	1			94
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	310	1	1637	3	N	22					116
							24	9									
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	310	1	1638	3	N	17					133
							19	9									
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	280	1	1530	3	N	18					151
							20	9									
-----																	
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528																	
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					17
10	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-					17
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					17
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	474	1	2429	3	N	-0-					17
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	474	1	2423	3	N	-0-					17
*02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	428	1	2164	3	N	-0-					17
-----																	
FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370																	
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
-----																	
FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.10688	- 11040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1		23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23

FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516	- 10636			
09	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1143	2	20	9	N	18			272
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7	9	N	6			278
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1336	2	69	9	N	63			341
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	465	1	1369	3	N	45			386
							50	9							
*01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	465	1	1337	3	N	3	194	1	195
							3	9							
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	420	1	1194	3	N	-0-			195

FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533	- 10636			
09	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1916	2	3	9	N	3			180
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2142	2	6	9	N	5			185
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1878	2	85	9	N	77			262
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	465	1	1880	3	N	20			282
							22	9							
*01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	465	1	1927	3	N	18			300
							20	9							
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	420	1	1685	3	N	-0-	173	1	127

FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485	- 10567			
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			93
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6			99
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1044	2	3	9	N	3			102
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	465	1	1157	3	N	5			107
							6	9							
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	465	1	966	3	N	12			119
							13	9							
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	420	1	1343	3	N	10			129
							11	9							

FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529	- 10610			
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-			23
10	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			N	-0-			23
11	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-			23
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	465	1	1483	3	N	-0-			23
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	465	1	1474	3	N	-0-			23
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	420	1	1330	3	N	-0-			23

JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178	- 10336			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	335 2	8 9	N	7			219
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	345 2	8 9	N	7			226
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	322 2	6 9	N	5			231
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	310 1	331 3	N	5			236
						6 9						
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	310 1	327 3	N	4	187 1		53
						4 9						
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	280 1	307 3	N	8			61
						9 9						

FRANK SHALLER "B" WELL #: 4 RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014 - W/O TO 10-276046

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

09	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1479 2	17 9	N	15			180
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			180
11	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	66 1	1374 2	N	17			197
						19 9						
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	310 1	1398 3	N	32			229
						35 9						
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	310 1	1344 3	N	18	189 1		58
						20 9						
*02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	280 1	1191 3	N	13			71
						14 9						

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

09	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2057 2	30 9	N	27			185
10	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	2109 2	31 9	N	28			213
11	2070 N	2042	-0-	-28	-0-	2011 2	31 9	N	28			241
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	310 1	1986 3	N	27	194 1		74
						30 9						
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	310 1	1934 3	N	33			107
						36 9						
*02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	280 1	1778 3	N	30			137
						33 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	N	7			119
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5			124
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	174	2	3	9	N	3			127
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	310	1	170	3	N	5			132
						6	9							
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	310	1	159	3	N	-0-			132
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	280	1	137	3	N	1			133
						1	9							
SHALLER, FRANK														
WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800														
09	8160 X	7708	-0-	-452	-0-	7573	2	135	9	N	123	181	1	245
10	8432 X	288	-0-	-8144	-0-	144	2	144	9	N	131	175	1	201
11	8160 X	7573	-0-	-587	-0-	7420	2	153	9	N	139	173	1	167
12	DLQ G-10	7703	-0-	7703	7703	310	1	7241	3	N	138	176	1	129
						152	9							
01	15317 X	7614	-0-	-7703	-0-	310	1	7160	3	N	131			260
						144	9							
*02	6944 X	6916	-0-	-28	-0-	280	1	6500	3	N	124	183	1	201
						136	9							
SHALLER, FRANK														
WELL #: 5 RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016														
JARVIS "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216														
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	839	2	21	9	N	19			240
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1	191	1	50
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	N	13			63
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	310	1	825	3	N	16			79
						18	9							
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	310	1	750	3	N	13			92
						14	9							
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	280	1	719	3	N	-0-			92
ISAACS "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY														//CONT.// 877099									
J.T. BROWN ETAL "B"														WELL #: 13HX		RRCID -> 261793		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10322		PERF.10481 - 14121	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09		9330 X	8777	-0-	-553	-0-	8639	2	138	9	N	125	185	1	257								
10		9393 X	254	-0-	-9139	-0-	127	2	127	9	N	115	187	1	185								
11		9000 X	8676	-0-	-324	-0-	8526	2	150	9	N	136	189	1	132								
12	DLQ	G-10	9593	-0-	9593	9593	930	1	8502	3	N	146			278								
							161	9															
01		T. A.	9518	-0-	9518	19111	930	1	8437	3	N	137	193	1	222								
							151	9															
*02		T. A.	8460	-0-	8460	27571	840	1	7501	3	N	108	189	1	141								
							119	9															
SHALLER, FRANK "A"														WELL #: 5H		RRCID -> 262269		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10277 - 14555	
09		6300 X	6231	-0-	-69	-0-	6033	2	198	9	N	180	372	1	215								
10		6510 X	394	-0-	-6116	-0-	197	2	197	9	N	179	187	1	207								
11		6300 X	6096	-0-	-204	-0-	5906	2	190	9	N	173	192	1	188								
12	DLQ	G-10	6963	-0-	6963	6963	930	1	5823	3	N	191			379								
							210	9															
*01		13854 X	6891	-0-	-6963	-0-	930	1	5775	3	N	169	192	1	356								
							186	9															
*02		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	840	1	5181	3	N	158	192	1	322								
							174	9															
BROWN B														WELL #: 12		RRCID -> 262421		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10225 - 10395	
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			129								
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-	5	1	124								
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			124								
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	310	1	137	3	N	-0-	1	1	123								
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	310	1	130	3	N	-0-			123								
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	280	1	114	3	N	-0-			123								
SHALLER, FRANK														WELL #: 6		RRCID -> 262856		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10430 - 11357	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140								
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140								
JARVIS "A"														WELL #: 5H		RRCID -> 263248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 10161		PERF.10687 - 13782	
09		7680 X	7203	-0-	-477	-0-	7040	2	163	9	N	148	186	1	189								
10		7781 X	330	-0-	-7451	-0-	165	2	165	9	N	150	187	1	152								
11		7500 X	6925	-0-	-575	-0-	6743	2	182	9	N	165			317								
12	DLQ	G-10	7687	-0-	7687	7687	930	1	6589	3	N	153	192	1	278								
							168	9															
01		14672 X	6985	-0-	-7687	-0-	930	1	5931	3	N	113	196	1	195								
							124	9															
*02		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	840	1	5704	3	N	143	188	1	150								
							157	9															





HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY TEAGUE		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984																
09	5790 X	5490	-0-	-300	-0-	5343	2	147	9	N	134	181	1			135
10	5859 X	5638	-0-	-221	-0-	5498	2	140	9	N	127					262
11	5640 X	5399	-0-	-241	-0-	5259	2	140	9	N	127	191	1			198
12	DLQ G-10	5677	-0-	5677	5677	310	1	5209	3	N	144	199	1			143
						158	9									
01	11242 X	5565	-0-	-5677	-0-	310	1	5090	3	N	150					293
						165	9									
*02	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	280	1	4589	3	N	131	193	1			231
						144	9									
-----																
ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812																
09	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11501	2	156	9	N	142	387	1			1513
10	6417 X	1184	-0-	-5233	-0-	592	2	592	9	N	538	614	1			1437
11	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	11652	2	519	9	N	472	882	1			1027
12	DLQ G-10	12150	-0-	12150	12150	11679	2	471	9	N	428	385	1			1070
*01	24049 X	11899	-0-	-12150	-0-	11461	3	438	9	N	398	752	1			716
*02	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	560	1	9981	3	N	171	188	1			699
						188	9									
-----																
HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268																
09	4530 X	4294	-0-	-236	-0-	4161	2	133	9	N	121					243
10	4619 X	4349	-0-	-270	-0-	4235	2	114	9	N	104	192	1			155
11	4410 X	4141	-0-	-269	-0-	4017	2	124	9	N	113					268
12	DLQ G-10	4405	-0-	4405	4405	310	1	3960	3	N	123	195	1			196
						135	9									
*01	8602 X	4197	-0-	-4405	-0-	310	1	3777	3	N	100					296
						110	9									
*02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	280	1	3356	3	N	102	193	1			205
						112	9									
-----																
ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075																
09	8130 X	7196	-0-	-934	-0-	6942	2	254	9	N	231	377	1			279
10	8370 X	7285	-0-	-1085	-0-	7006	2	279	9	N	254	183	1			350
11	6771 X	6737	-0-	-34	-0-	6478	2	259	9	N	235	198	1			387
12	6882 X	3158	-0-	-3724	-0-	1276	1	1790	3	N	84	189	1			282
						92	9									
01	6882 X	1487	-0-	-5395	-0-	1486	3	1	9	N	1					283
*02	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	1153	1	9185	3	N	282	187	1			378
						310	9									
-----																
ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY													//CONT.// 877099									
GEORGE -A-													WELL #: 8SL		RRCID -> 272833		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 10964		PERF.11211 - 15760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
09		17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	16896	2	328	9	N	298	194	1	535							
10		17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	17126	2	222	9	N	202	361	1	376							
11		16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	16572	2	339	9	N	308	188	1	496							
12	DLQ	G-10	16469	-0-	16469	16469	599	1	15584	2	N	260	350	1	406							
							286	9														
*01		32348 X	15879	-0-	-16469	-0-	15507	3	372	9	N	338	186	1	558							
*02		14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	560	1	13606	3	N	88	186	1	460							
							97	9														
-----																						
GEORGE -A- SL													WELL #: 9H		RRCID -> 272834		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 10748		PERF.11160 - 15340	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																						
BROCK -A-													WELL #: 7063SL		RRCID -> 274446		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11136 - 15467	
09		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7057	2	337	9	N	306	183	1	348							
10		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6523	2	336	9	N	305	358	1	295							
11		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6651	2	310	9	N	282	177	1	400							
12	DLQ	G-10	8977	-0-	8977	8977	8550	2	427	9	N	388	180	1	608							
*01		17909 X	8932	-0-	-8977	-0-	8637	3	295	9	N	268	363	1	513							
*02		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	3916	1	4726	3	N	431	544	1	400							
							474	9														
-----																						
PRATER 33													WELL #: 2SL		RRCID -> 275056		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11910 - 16242	
09		85005 X	85005	-0-	-0-	-0-	84367	2	638	9	N	580	1123	1	2060							
10		84692 X	84692	-0-	-0-	-0-	83792	2	900	9	N	818	570	1	2308							
11		78923 X	78923	-0-	-0-	-0-	77793	2	1130	9	N	1027	914	1	2421							
12	DLQ	G-10	165864	-0-	165864	165864	164723	2	1141	9	N	1037	1542	1	1916							
*01		241830 X	75966	-0-	-165864	-0-	75283	2	683	9	N	621	778	1	1759							
*02		77840 X	66231	-0-	-11609	-0-	2285	1	63064	3	N	802	770	1	1791							
							882	9														
-----																						
PRATER 33 SL													WELL #: 3H		RRCID -> 276062		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 11559		PERF.11776 - 16102	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																						
PRATER 33													WELL #: 5H		RRCID -> 276159		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 11928		PERF.12574 - 16475	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570			
09	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	26792	2	540	9	N	491	577	1	706
10	13454	X	12007	-0-	-1447	-0-	11894	2	113	9	N	103	174	1	635
11	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	26366	2	290	9	N	264	175	1	724
12	DLQ	G-10	27568	-0-	27568	27568	27480	2	88	9	N	80	178	1	626
*01	54004	X	26436	-0-	-27568	-0-	26136	3	300	9	N	273	176	1	723
*02	24500	X	23669	-0-	-831	-0-	560	1	23057	3	N	47	365	1	405
							52	9							
-----															
GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067			
09	DLQ	G-10	16649	-0-	16649	69019	16407	2	242	9	N	220	386	1	164
10	85761	X	16742	-0-	-69019	-0-	16514	2	228	9	N	207	187	1	184
11	16800	X	15734	-0-	-1066	-0-	15497	2	237	9	N	215	191	1	208
12	17360	X	15935	-0-	-1425	-0-	310	1	15342	3	N	257	199	1	266
							283	9							
01	17360	X	14991	-0-	-2369	-0-	310	1	14443	3	N	216	178	1	304
							238	9							
*02	15540	X	13553	-0-	-1987	-0-	280	1	13047	3	N	205	198	1	311
							226	9							
-----															
ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960	- 15790			
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			80
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			80
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			80
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	310	1	683	3	N	-0-			80
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	310	1	655	3	N	-0-			80
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	280	1	566	3	N	-0-			80

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY												//CONT.// 877099									
ETHEREDGE A SL												WELL #: 5046H		RRCID -> 278565		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10950 - 15407	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
WILDHORSE OPERATING COMPANY												923452									
RISLEY												WELL #: 1031		RRCID -> 067593		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10529 - 10625	
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	N	8					71				
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	803	3	9	9	N	8					79				
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	313	3	2	9	N	2					81				
12		775 N	178	-0-	-597	-0-	176	3	2	9	N	2					83				
*01		806 N	263	-0-	-543	-0-	239	3	24	9	N	22					105				
*02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	326	3	35	9	N	32					137				
-----																					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.												950639									
PRESCOTT												WELL #: 1		RRCID -> 149419		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10906 - 10956	
09		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					156				
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					156				
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					156				
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					156				
*01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					156				
*02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					156				
-----																					
NELL, PATSY												WELL #: 108		RRCID -> 228167		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11347 - 11601	
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-				
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-				
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-				
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-				
*01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-				
*02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-				
-----																					
4P ENERGY TEXAS, LLC												953803									
HOBART RANCH												WELL #: 1060		RRCID -> 166236		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 11333		PERF. 7879 - 11073	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
-----																					
HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)												40311 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC												841419									
PYEATT												WELL #: 5019		RRCID -> 177883		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11026 - 11930	
09		630 N	30	-0-	-600	-0-	30	1			Y	-0-	29	7			-0-				
10		155 N	31	-0-	-124	-0-	31	1			Y	-0-					-0-				
11		150 N	30	-0-	-120	-0-	30	1			Y	-0-					-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)		//CONT.//		40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
YOUNG 66		WELL #:		2 A	RRCID -> 208926	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10768	- 12246
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2760 X	2016	-0-	-744	-0-	15 1	1918 2	N	75	174 1	98	
						83 9						
10	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	16 1	19208 2	N	71		169	
						78 9						
11	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	15 1	21245 2	N	47	172 1	44	
						52 9						
12	3038 X	1476	-0-	-1562	-0-	16 1	1388 2	N	65	2 8	107	
						72 9						
01	7378 X	106	-0-	-7272	-0-	16 1	90 9	N	82		189	
02	6664 X	1546	-0-	-5118	-0-	14 1	1455 2	N	70	169 1	1 8	89
						77 9						

YOUNG 66		WELL #:		20 H	RRCID -> 242761	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	11650	- 15494
09	7950 X	5351	-0-	-2599	-0-	5201 2	150 9	Y	136		204	
10	22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	21895 2	197 9	Y	179	186 1	197	
11	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	19554 2	158 9	Y	144	187 1	154	
12	6758 X	5315	-0-	-1443	-0-	5080 2	235 9	Y	214	181 1	31 8	156
01	9300 X	5454	-0-	-3846	-0-	5214 2	240 9	Y	218	183 1	191	
02	8400 X	4225	-0-	-4175	-0-	3987 2	238 9	Y	216	187 1	17 8	203

HEMPHILL (MORROW, UPPER)		40311 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
PRATER		WELL #:		1	RRCID -> 096578	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	13480	- 13504
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	30 1	229 2	N	-0-		-0-	
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	31 1	195 2	N	-0-		-0-	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30 1	223 2	N	-0-		-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	251 2	N	-0-		-0-	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31 1	234 2	N	-0-		-0-	
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 2	N	-0-		-0-	

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 235827	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13110	- 13116	
HOBART RANCH		WELL #:		1967								
09	15960 X	15812	-0-	-148	-0-	15787 2	25 9	N	23		65	
10	16461 X	16334	-0-	-127	-0-	16298 2	36 9	N	33		98	
11	15870 X	15815	-0-	-55	-0-	20 1	15750 2	N	41	98 1	41	
						45 9						
12	16368 X	14815	-0-	-1553	-0-	28 1	14766 2	N	19		60	
						21 9						
01	16368 X	8034	-0-	-8334	-0-	7992 3	42 9	N	38		98	
02	14756 X	7996	-0-	-6760	-0-	7992 3	4 9	N	4		102	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 053011	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	16029	PERF.	13304	- 13328	
HOBART RANCH		WELL #:		1								
09	11280 X	11021	-0-	-259	-0-	11021 2		N	-0-		-0-	
10	11625 X	11388	-0-	-237	-0-	11388 2		N	-0-		-0-	
11	11100 X	10922	-0-	-178	-0-	10922 2		N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	11307	-0-	11307	11307	11307 3		N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	22602	-0-	22602	33909	11301 2	11301 3	N	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	20338	-0-	20338	54247	10169 2	10169 3	N	-0-		-0-	

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)		40311 805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419											
JONES, MARY		WELL #: 1 L		RRCID -> 056470		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, MARY		WELL #: 11		RRCID -> 207609		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746					
09	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3571	2	8 9	Y	7			27
10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2		Y	-0-			27
11	3930 X	3639	-0-	-291	-0-	3639	2		Y	-0-			27
12	4061 X	3867	-0-	-194	-0-	3865	2	2 9	Y	2			29
01	3906 X	3227	-0-	-679	-0-	3226	2	1 9	Y	1			30
02	3528 X	3448	-0-	-80	-0-	3448	2		Y	-0-			30

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 128		RRCID -> 057912		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695			
09	2100 X	2093	-0-	-7	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
10	2170 X	2130	-0-	-40	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
11	2100 X	1930	-0-	-170	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	465	1	1903 3	N	-0-			-0-
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	465	1	1816 3	N	-0-			-0-
*02	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	420	1	1696 3	N	-0-			-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)		40316 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200											
SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 172572		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
BURNETT OIL CO., INC.		110016											
KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 196535		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7982 - 8042					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P & A'D 1/25/17													

REMNANT ENERGY, INC.		701555		WELL #: 1		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131			
09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			67
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			67
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			67
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			67
01	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			67
02	168 #	105	-0-	-63	-0-	105	2		N	-0-			67





HIGGINS, SOUTH (MORROW)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
//CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 040798														
JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	113	1	4605	2	N	10		62	
10	5487 X	4991	-0-	-496	-0-	142	1	4821	2	N	25		87	
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	106	1	4556	2	N	19		106	
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	105	1	4460	2	N	13		119	
*01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	79	1	4283	2	N	-0-		119	
*02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	95	1	3617	2	N	25		144	

WALTER JONES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614														
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	12	1	784	2	N	-0-	1 5	71	
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	N	10		81	
11	870 N	809	-0-	-61	-0-	13	1	795	2	N	1	62 1 2 5	18	
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	12	1	822	2	N	2		20	
*01	868 N	709	-0-	-159	-0-	8	1	701	2	N	-0-		20	
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	10	1	699	2	N	-0-		20	

JONES, OLIVE T.														
WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876														
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		-0-	
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-	
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-	

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC														
HOOVER UNIT 259784														
WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590														
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	303	1	2063	2	N	3		158	
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	348	1	2614	2	N	4		162	
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	248	1	2225	2	N	2		164	
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	288	1	2580	2	N	5		169	
*01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-		169	
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT		169	

HOOVER ESTATE														
WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40	

-----															
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784															
HOOVER ESTATE WELL #: 1175 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----															
SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950															
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			228
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			228
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			228
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			228
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			228
02		644 N	550	-0-	-94	-0-	550	2			N	-0-			228
-----															
NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975															
09		2700 N	2639	-0-	-61	-0-	2630	2	9	9	N	8			149
10		2790 N	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-			149
11		2700 N	2587	-0-	-113	-0-	2584	2	3	9	N	3			152
12		2728 N	2490	-0-	-238	-0-	2480	2	10	9	N	9			161
01		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2451	2	6	9	N	5			166
02		2408 N	2043	-0-	-365	-0-	2031	2	12	9	N	11			177
-----															
SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
-----															
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040															
09		1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1408	2	51	9	Y	46			185
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	Y	14			199
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3	9	Y	3			202
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-			202
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2			204
02		1540 N	1094	-0-	-446	-0-	1094	2			Y	-0-			204

-----													
HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
SANSING, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	173065	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11730 -	11758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-			92
10		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2		N	-0-			92
11		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2		N	-0-			92
12		4712 X	4251	-0-	-461	-0-	4251 2		N	-0-			92
01		4712 X	4009	-0-	-703	-0-	4007 2	2 9	N	2			94
02		4396 X	4013	-0-	-383	-0-	3925 2	88 9	N	80			174
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
CRANE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060339	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	11982	PERF.11694 -	11876	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----													
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	062932	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11864 -	11894	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
-----													
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067374	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12042 -	12072	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
-----													
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	107388	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11835 -	11854	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----													
CRANE, DOROTHY		WELL #:		203	RRCID ->	122771	COMPL. DATE	10/27/1986	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11849 -	11879	
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			20
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			20
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			20
01		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-			20
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			20

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171833	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11822	- 11846				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
-----																
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3	RRCID ->	174441	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11910	- 11934				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----																
CRANE UNIT #50		WELL #:		2	RRCID ->	175709	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12060	- 12080				
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	N	6					123
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	N	7					130
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					130
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					130
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	819	2	17	9	N	15					145
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	793	2	14	9	N	13					158
-----																
CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990	- 12000				
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3625	2	19	9	N	17					185
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3595	2	25	9	N	23					208
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3678	2	21	9	N	19	190	1			37
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3655	2	17	9	N	15					52
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					52
*02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3091	2	6	9	N	5					57
-----																
NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580				
09	4770 X	4214	-0-	-556	-0-	4211	2	3	9	N	3					213
10	4929 X	4808	-0-	-121	-0-	4756	2	52	9	N	47	192	1			68
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3996	2	44	9	N	40					108
12	4340 X	3986	-0-	-354	-0-	3967	2	19	9	N	17					125
01	4805 X	4588	-0-	-217	-0-	4527	2	61	9	N	55					180
02	4340 X	3980	-0-	-360	-0-	3974	2	6	9	N	5					185
-----																
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000				
*03	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					33
*04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					33
*05	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					33
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					33
*07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
*08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					33
*09	510 N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-					33
*10	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					33
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					33
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					33

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					140
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					140
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					140
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					140
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					140
02	196 N	94	-0-	-102	-0-	94	2			N	-0-					140

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 168449 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502

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

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4485	-0-	4485	4485	4485	2			N	-0-					-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					85
10	1736 N	457	-0-	-1279	-0-	457	2			N	-0-					85
11	1320 N	135	-0-	-1185	-0-	135	2			N	-0-					85
12	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1146	2			N	-0-					85
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					85
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	N	5					90

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

-----															
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1950 X	494	-0-	-1456	-0-	45	1	449	2	N	-0-			120
10		2015 X	296	-0-	-1719	-0-	45	1	251	2	N	-0-			120
11		1950 X	155	-0-	-1795	-0-	45	1	110	2	N	-0-			120
12		2015 X	305	-0-	-1710	-0-	45	1	260	2	N	-0-			120
01		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	45	1	2107	2	N	-0-			120
*02		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	45	1	3106	2	N	-0-			120
-----															
KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11772 - 11792															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	-0-
-----															
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464															
09		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	45	1	2310	2	N	-0-			130
10		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	45	1	2163	2	N	-0-			130
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	2	N	-0-			130
12		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	45	1	2294	2	N	-0-			130
01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	39	1	2328	2	N	-0-			130
*02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	45	1	2095	2	N	-0-			130
-----															
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800															
09		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	45	1	4093	2	N	-0-			-0-
10		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	45	1	4263	2	N	-0-			-0-
11		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	45	1	3850	2	N	-0-			-0-
12		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	45	1	3938	2	N	-0-			-0-
01		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	45	1	3445	2	N	-0-			-0-
*02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	45	1	3284	2	N	-0-			-0-
-----															
JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606															
09		1740 N	1467	-0-	-273	-0-	68	1	1399	2	N	-0-			60
10		1829 N	1587	-0-	-242	-0-	68	1	1519	2	N	-0-			60
11		1560 N	1554	-0-	-6	-0-	68	1	1486	2	N	-0-			60
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	68	1	1668	2	N	-0-			60
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	2	N	52			112
*02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	57	9	1461	2	N	28			140
							31	9							
-----															
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804															
09		1770 N	535	-0-	-1235	-0-	26	1	509	2	N	-0-			179
10		1674 N	1598	-0-	-76	-0-	45	1	1553	2	N	-0-			179
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	45	1	1621	2	N	-0-			179
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	35	1	1302	2	N	-0-			179
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	45	1	1964	2	N	21			200
*02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	23	9	1814	2	N	4	148	1	56
							4	9							

-----															
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	42	1	3891	2	N	-0-			68
10		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	45	1	3391	2	N	-0-			68
11		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	45	1	2677	2	N	-0-			68
12		2790 X	2430	-0-	-360	-0-	45	1	2385	2	N	-0-			68
01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	45	1	2889	2	N	2			70
							2	9							
02		2520 X	2214	-0-	-306	-0-	45	1	2146	2	N	21			91
							23	9							
-----															
ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462															
09		2010 X	1909	-0-	-101	-0-	45	1	1864	2	N	-0-			131
10		2170 N	2003	-0-	-167	-0-	45	1	1958	2	N	-0-			131
11		1980 N	1871	-0-	-109	-0-	45	1	1826	2	N	-0-			131
12		1984 N	1883	-0-	-101	-0-	45	1	1838	2	N	-0-			131
01		2015 N	1645	-0-	-370	-0-	45	1	1600	2	N	-0-			131
*02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	45	1	1708	2	N	39			170
							43	9							
-----															
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950															
09		5460 X	3422	-0-	-2038	-0-	36	1	3386	2	N	-0-			-0-
10		7626 X	6139	-0-	-1487	-0-	45	1	6094	2	N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	8026	-0-	8026	-0-	45	1	7981	2	N	-0-			-0-
12		15610 X	7584	-0-	-8026	-0-	45	1	7539	2	N	-0-			-0-
01		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	45	1	9792	2	N	-0-			-0-
*02		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	45	1	8405	2	N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636															
09		3450 X	3405	-0-	-45	-0-	45	1	3360	2	N	-0-			71
10		3286 X	2387	-0-	-899	-0-	45	1	2342	2	N	-0-			71
11		DLQ G-10	2240	-0-	2240	-0-	45	1	2195	2	N	-0-			71
12		4114 X	1874	-0-	-2240	-0-	38	1	1836	2	N	-0-			71
01		3534 X	2417	-0-	-1117	-0-	20	1	2379	2	N	16			87
							18	9							
*02		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	45	1	5078	2	N	16			103
							18	9							
-----															
UPLAND RESOURCES LLC 878931															
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931									
WILLIAM 347				WELL #:	1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2	N	-0-			44
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2	N	-0-			44
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2	N	-0-			44
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2	N	-0-			44
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2	N	-0-			44
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2	N	-0-			44
-----													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639					CNTY: HEMPHILL				
DETRIXHE				WELL #:	1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958 - 11984	
09	330 N	259	-0-	-71	-0-		255	2	4 9 N	4			45
10	341 N	322	-0-	-19	-0-		322	2	N	-0-			45
11	270 N	225	-0-	-45	-0-		225	2	N	-0-			45
12	279 N	244	-0-	-35	-0-		240	2	4 9 N	4			49
01	310 N	183	-0-	-127	-0-		179	2	4 9 N	4			53
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-		317	2	4 9 N	4			57
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					CNTY: HEMPHILL				
SANSING				WELL #:	1	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11676 - 11692	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CABE, RUTH				651					CNTY: HEMPHILL				
				WELL #:	651	RRCID ->	166719	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11964 - 12010	
*07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		2000	2	N	-0-			157
*08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118	2	N	-0-			157
*09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876	2	N	-0-			157
*10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		1999	2	75 9 N	68			225
11	14B2 EXT	1920	-0-	1920	1920		1896	2	24 9 N	22			247
12	14B2 EXT	1746	-0-	1746	3666		1733	2	13 9 N	12			259
*01	14B2 EXT	1819	-0-	1819	5485		1799	2	20 9 N	18			277
02	14B2 EXT	1671	-0-	1671	7156		1640	2	31 9 N	28			305
-----													
HIGGINS, WEST (ATOKA)				41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
SPARKS, ELMER E.				WELL #:	1	RRCID ->	188379	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 10641	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783					CNTY: LIPSCOMB				
JONES TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10275 - 13699	
09	1410 N	1020	-0-	-390	-0-		1012	2	8 9 N	7			149
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1662	2	6 9 N	5			154
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1661	2	7 9 N	6			160
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1681	2	11 9 N	10			170
01	1674 N	1171	-0-	-503	-0-		1156	2	15 9 N	14			184
02	1568 N	1401	-0-	-167	-0-		1390	2	11 9 N	10			194



OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				4411132								
FRITZLEN 262				WELL #:	1VH	RRCID ->	241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10678 - 13055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1710 X	1606	-0-	-104	-0-	129 1	1475 2	N	2			52
10	1767 X	1572	-0-	-195	-0-	126 1	1446 2	N	-0-			52
11	1710 X	1574	-0-	-136	-0-	125 1	1430 2	N	17			69
12	1643 X	1372	-0-	-271	-0-	110 1	1259 2	N	3			72
01	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	98 1	1117 2	N	-0-			72
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
-----												
FORBAU 266				WELL #:	1H	RRCID ->	249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378 - 10990
09	1080 X	971	-0-	-109	-0-	76 1	881 2	N	13			106
10	1116 X	966	-0-	-150	-0-	14 9	882 2	N	7			113
11	1080 X	945	-0-	-135	-0-	75 1	870 2	N	-0-			113
12	1116 X	950	-0-	-166	-0-	75 1	873 2	N	2			115
01	823 X	823	-0-	-0-	-0-	2 9	757 2	N	-0-			115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 1		N	NO RPT			115
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		RRCID ->	216433	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10230 - 10240
FRITZLEN, JOHN				WELL #:	2261							
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	1214	-0-	1214	1214	1214 2		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	1421	-0-	1421	2635	1421 2		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	598	-0-	598	3233	598 2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	867	-0-	867	4100	867 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	897	-0-	897	4997	897 2		N	-0-			-0-
-----												
HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #:	5H	RRCID ->	267207	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 8711 - 13020
09	5880 #	5132	-0-	-748	-0-	4242 2	890 9	N	809	900 1		331
*10	5704 #	5571	-0-	-133	-0-	4327 2	1244 9	N	1131			1462
*11	5430 #	5046	-0-	-384	-0-	4274 2	772 9	N	702	761 1		1403
*12	5839 R	5839	-0-	-0-	-0-	4887 2	952 9	N	865			2268
*01	5580 #	4415	-0-	-1165	-0-	3745 2	670 9	N	609	579 1		2298
02	4788 #	4587	-0-	-201	-0-	3723 2	864 9	N	785	769 1		2314
-----												
HIGGINS, W. (NOVI)				41110 425	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
COOPER 270				WELL #:	1	RRCID ->	225215	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9953 - 9969
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - P/A 09/22/16												

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2160 N	2112	-0-	-48	-0-	40 1	2066	3	N	5					131
							6 9									
10		2201 N	1774	-0-	-427	-0-	51 1	1723	3	N	-0-					131
11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	38 1	2236	3	N	-0-					131
12		2170 N	1931	-0-	-239	-0-	31 1	1857	3	N	-0-	3	5			128
							43 4									
01		1767 N	1663	-0-	-104	-0-	18 1	1464	3	N	-0-					128
							181 4									
02		2128 N	1892	-0-	-236	-0-	30 1	1859	3	N	3					131
							3 9									

  

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BUSSARD, JESS R.		WELL #: 1		RRCID -> 022182		COMPL. DATE 01/24/1963		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574								
*03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			N	-0-					177
*04		1530 N	912	-0-	-618	-0-	912 2			N	-0-					177
*05		2232 N	1014	-0-	-1218	-0-	1014 2			N	-0-					177
*06		1320 N	1023	-0-	-297	-0-	1023 2			N	-0-					177
*07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-					177
*08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2			N	-0-					177
*09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-					177
*10		1643 N	1189	-0-	-454	-0-	1189 2			N	-0-					177
*11		2070 N	1022	-0-	-1048	-0-	1022 2			N	-0-					177
*12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			N	-0-					177
*01		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2			N	-0-					177
*02		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2			N	-0-					177

  

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BUSSARD		WELL #: 1191		RRCID -> 084533		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

  

FOSTER 248		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #: 1		RRCID -> 164228		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

  

RADAR		168444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #: 1161		RRCID -> 168444		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3930 #	3524	-0-	-406	-0-	59	1	3419	2	N	42		183
10	3999 #	3607	-0-	-392	-0-	46	9	3489	2	N	23	191 1	15
11	3870 #	3373	-0-	-497	-0-	25	9	3321	2	N	-0-	2 5	13
12	3844 #	3425	-0-	-419	-0-	52	1	3356	2	N	2		15
*01	3627 #	2739	-0-	-888	-0-	2	9	2690	2	N	-0-		15
*02	3287 R	3287	-0-	-0-	-0-	49	1	3168	2	N	57		72
						63	9						

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

09	907 R	907	-0-	-0-	-0-	846	3	61	9	N	55	174 1	32
10	930 #	289	-0-	-641	-0-	280	3	9	9	N	8		40
11	930 #	338	-0-	-592	-0-	338	3			N	-0-		40
12	961 #	397	-0-	-564	-0-	397	3			N	-0-		40
01	961 #	367	-0-	-594	-0-	367	3			N	-0-		40
02	840 #	209	-0-	-631	-0-	209	3			N	-0-		40

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 SULLIVAN & CO. 828375  
 THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		-0-
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		-0-
11	300 #	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-		-0-
12	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		-0-
01	372 #	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-		-0-
*02	336 #	282	-0-	-54	-0-	282	2			N	-0-		-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

09	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-		216
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-		216
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-		216
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-		216
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		216
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6		222

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
WAKITA OPERATING, LLC		891725															
VENNEMAN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655	
09		2610 N	2549	-0-	-61	-0-	42	1	2507	2	N	-0-	-0-
10		2635 N	2622	-0-	-13	-0-	44	1	2578	2	N	-0-	-0-
11		2520 N	2364	-0-	-156	-0-	42	1	2322	2	N	-0-	-0-
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	52	1	2372	2	N	-0-	-0-
01		2635 N	735	-0-	-1900	-0-	43	1	692	2	N	-0-	-0-
02		2212 N	624	-0-	-1588	-0-	47	1	577	2	N	-0-	-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699					
09		4740 X	4518	-0-	-222	-0-	71	1	4447	2	N	-0-	12
10		4898 X	4256	-0-	-642	-0-	70	1	4186	2	N	-0-	12
11		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	74	1	4232	2	N	-0-	12
12		4402 X	94	-0-	-4308	-0-	5	1	89	2	N	-0-	12
01		4681 X	605	-0-	-4076	-0-	35	1	570	2	N	-0-	12
02		4228 X	319	-0-	-3909	-0-	25	1	294	2	N	-0-	12

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
BYRNE		WELL #: 2		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589					
09		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-	-0-
10		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-	-0-
11		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	-0-
12		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	-0-
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-	-0-
02		420 #	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-	-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		MCCUTCHEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652	
09		630 #	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-	-0-
10		651 #	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-	-0-
11		540 #	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-	-0-
12		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	-0-
01		569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	-0-
*02		686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		HITCHLAND GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607	
09		DLQ G-10	1453	-0-	1453	4269	22	1	1431	2	Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	1426	-0-	1426	5695	22	1	1404	2	Y	-0-	-0-
11		6981 R	1286	-0-	-5695	-0-	21	1	1265	2	Y	-0-	-0-
12		1426 #	1368	-0-	-58	-0-	28	1	1340	2	Y	-0-	-0-
01		1488 #	458	-0-	-1030	-0-	25	1	433	2	Y	-0-	-0-
02		1344 #	279	-0-	-1065	-0-	20	1	259	2	Y	-0-	-0-

-----															
HITCHLAND (4640)			//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
HITCHLAND GU -5-			WELL #:		1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4604 - 4622			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	4252	20	1	1302	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	5544	20	1	1272	2	Y	-0-		-0-	
11		6764 R	1220	-0-	-5544	-0-	20	1	1200	2	Y	-0-		-0-	
12		1488 #	1380	-0-	-108	-0-	28	1	1352	2	Y	-0-		-0-	
01		1457 #	400	-0-	-1057	-0-	21	1	379	2	Y	-0-		-0-	
02		1232 #	255	-0-	-977	-0-	18	1	237	2	Y	-0-		-0-	
-----															
HITCHLAND GU -6-			WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/24/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4611 - 4626			
09	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	3023	18	1	1164	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	4222	19	1	1180	2	Y	-0-		-0-	
11		5368 R	1146	-0-	-4222	-0-	19	1	1127	2	Y	-0-		-0-	
12		1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1197	2	Y	-0-		-0-	
01		1178 #	405	-0-	-773	-0-	22	1	383	2	Y	-0-		-0-	
02		1064 #	242	-0-	-822	-0-	17	1	225	2	Y	-0-		-0-	
-----															
HITCHLAND GAS UNIT 8			WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 6710			
09	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	9335	49	1	3223	2	N	-0-		2	
10	DLQ	G-10	3289	-0-	3289	12624	52	1	3237	2	N	-0-		2	
11		15223 R	2599	-0-	-12624	-0-	43	1	2556	2	N	-0-		2	
12		3162 #	2825	-0-	-337	-0-	57	1	2768	2	N	-0-		2	
01		3379 #	848	-0-	-2531	-0-	45	1	803	2	N	-0-		2	
02		3052 #	334	-0-	-2718	-0-	24	1	310	2	N	-0-		2	
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803												
JACKSON, LOLA K.			WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4628 - 4652			
09		810 #	702	-0-	-108	-0-	702	2			N	-0-		-0-	
*10		837 #	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-		-0-	
*11		750 #	694	-0-	-56	-0-	694	2			N	-0-		-0-	
*12		744 #	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-		-0-	
*01		744 #	333	-0-	-411	-0-	333	2			N	-0-		-0-	
02		644 #	27	-0-	-617	-0-	27	2			N	-0-		-0-	
-----															
JACKSON, S. P.			WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)			41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232												
HITCH -F-			WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 6790 - 6798		
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	3	N	-0-		-0-	
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	106	1	1625	3	N	-0-		-0-	
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	102	1	1523	3	N	-0-		-0-	
12		1519 N	1334	-0-	-185	-0-	78	1	1256	3	N	-0-		-0-	
01		1519 N	1407	-0-	-112	-0-	86	1	1321	3	N	-0-		-0-	
*02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	91	1	1337	3	N	-0-		-0-	

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1830 #	1171	-0-	-659	-0-	1171	3			N	-0-	94
10	1550 #	1397	-0-	-153	-0-	1397	3			N	-0-	94
11	1500 #	1083	-0-	-417	-0-	1083	3			N	-0-	94
12	1550 #	901	-0-	-649	-0-	901	3			N	-0-	94
01	1395 #	975	-0-	-420	-0-	975	3			N	-0-	94
02	1260 #	807	-0-	-453	-0-	807	3			N	-0-	94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	3601 R	3601	-0-	-0-	-0-	3535	3	66	9	N	60 192 1	29
10	3445 R	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-	29
11	3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3200	3	53	9	N	48	77
12	3518 R	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-	77
01	3041 R	3041	-0-	-0-	-0-	3037	3	4	9	N	4	81
*02	2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-	81

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 CNTY: HODGES												
WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1500 #	308	-0-	-1192	-0-	308	2			N	-0-	137
10	1550 #	447	-0-	-1103	-0-	447	2			N	-0-	137
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	137
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	137
01	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	137
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-	137

REMORA OPERATING, LLC 701613 CNTY: MORRISON, MARY T.												
WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HODGES (DES MOINES)		//CONT.//		41878 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 181374	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	- 7628		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

HODGES (MORROW, MIDDLE)				41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION				027200						
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 169636	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	- 10119	
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-	27
10	3100 N	3538	-0-	438	438	3538 2		N	-0-	27
11	2805 N	2367	-0-	-438	-438	2367 2		N	-0-	27
12	3100 N	3269	-0-	169	169	3269 2		N	-0-	27
01	3363 X	3194	-0-	-169	-169	3194 2		N	-0-	27
*02	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-	27

  

HODGES, MINNIE				WELL #: 4002	RRCID -> 171757	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 10030	- 10046	
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2484 2	6 9	N	5	26
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2471 2	4 9	N	4	30
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-	30
12	2573 N	2434	-0-	-139	-139	2431 2	3 9	N	3	33
01	2480 N	1925	-0-	-555	-555	1922 2	3 9	N	3	36
*02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-	36

  

CIMAREX ENERGY CO.				153438		RRCID -> 229475	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9986	- 10200	
BROWNLEE RANCH 49				WELL #: 2							
09	2580 X	2445	-0-	-135	-135	2442 3	3 9	N	3	187	
10	2604 X	2437	-0-	-167	-167	2426 3	11 9	N	10	197	
11	2490 X	2350	-0-	-140	-140	2342 3	8 9	N	7	204	
12	2542 N	2407	-0-	-135	-135	2405 3	2 9	N	2	186 1 20	
01	2449 N	2406	-0-	-43	-43	2406 3		N	-0-	20	
02	2184 N	2160	-0-	-24	-24	2158 3	2 9	N	2	22	

  

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		RRCID -> 202255	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 10130	- 10137	
HODGES				WELL #: 1039							
09	1560 N	1433	-0-	-127	-127	1433 3		N	-0-	140	
10	1519 N	1417	-0-	-102	-102	1417 3		N	-0-	140	
11	1470 N	1303	-0-	-167	-167	1303 3		N	-0-	140	
12	1488 N	1387	-0-	-101	-101	1387 3		N	-0-	140	
01	1426 N	1369	-0-	-57	-57	1369 3		N	-0-	140	
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		N	-0-	140	

  

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795		RRCID -> 161288	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9954	- 9964	
MORRISON, MARY T.				WELL #: 1							
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-1380			N	-0-	205	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	205	

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
10	682 N	474	-0-	-208	-0-	474	2			N	-0-			-0-
11	600 N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-			-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	22	1	26	2	N	-0-			33
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-			33
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	14	1	25	2	N	-0-			33
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	15	1	28	2	N	-0-			33
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	2	N	-0-			33
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-			33

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
 SEEK ENERGY, LLC 763160  
 RUTH WELL #: 1023 RRCID -> 150066 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3668

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

RUTH -3- WELL #: 2 RRCID -> 150067 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994

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

SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1273	-0-	-317	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
10	1333 N	365	-0-	-968	-0-	365	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	1040	-0-	-280	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-			-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			-0-



HOOVER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160									
SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	3654 -	3660
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3690 X	3187	-0-	-503	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
10		3771 X	2609	-0-	-1162	-0-	2609 3		N	-0-			-0-
11		3600 X	3050	-0-	-550	-0-	3050 3		N	-0-			-0-
12		3317 X	2608	-0-	-709	-0-	2608 3		N	-0-			-0-
01		3286 X	3264	-0-	-22	-0-	3264 3		N	-0-			-0-
02		2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	198781	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3710 -	3792
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC				763160									
SPEARMAN 26		WELL #:		2 T	RRCID ->	166665	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9108 -	9141
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	196369	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8881 -	8941
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8954 -	8960
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")				42512 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC				763160									
RUTH 23		WELL #:		6	RRCID ->	167835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8504 -	8600
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") //CONT.// 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY																	
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160																	
RUTH WELL #: 702 RRCID -> 186105 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9066 - 9076																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY																	
SEEK ENERGY, LLC 763160																	
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8593 - 8941																	
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12		403 N	168	-0-	-235	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPEARMAN 23 WELL #: 8 RRCID -> 200002 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7215 - 7224																	
09	16110	X	2582	-0-	-13528	-0-	1963	3	619	9	N	563	675	1			120
10	16647	X	295	-0-	-16352	-0-	128	3	167	9	N	152	178	1			94
11	16110	X	1091	-0-	-15019	-0-	497	3	594	9	N	540	291	1			343
12	10075	X	72	-0-	-10003	-0-	16	3	56	9	N	51	180	1			214
01	10075	X	77	-0-	-9998	-0-	77	3			N	-0-					214
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					214
-----																	
HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY																	
SEEK ENERGY, LLC 763160																	
RUTH WELL #: 702 RRCID -> 191406 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 5100 - 5284																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833																	
09	13951		14229	-0-	278	278	13951	3	278	9	N	253	180	1			73
10	12804		10226	-0-	-2578	-0-	10218	3	8	9	N	7					80
11	14053		14053	-0-	-0-	-0-	14046	3	7	9	N	6					86
12	11036		10733	-0-	-303	-0-	10733	3			N	-0-					86
*01	16366		16366	-0-	-0-	-0-	16366	3			N	-0-					86
02	9968		NO RPT	-0-	-9968	-0-					N	NO RPT					86
-----																	
RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4930 - 5042																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS (MORROW)  
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION  
HAGGARD

42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
186937  
WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3317 2	14 9	N	13			267
10		3007 X	2324	-0-	-683	-0-	2311 2	13 9	N	12	194 1		85
11		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3675 2	25 9	N	23			108
12		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 2		N	-0-			108
01		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3623 2	11 9	N	10			118
*02		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3325 2	88 9	N	80			198

HORIZON (CLEVELAND)  
ATHENA ENERGY, INC.  
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT

42597 332 ASSOCIATED 49B  
036051  
WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

09	10	11	12	01	02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242	N	NO RPT	18
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242	N	NO RPT						18
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242	N	NO RPT						18
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242	N	NO RPT						18
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242	N	NO RPT						18
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242	N	NO RPT						18
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242	N	NO RPT						18

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC  
LANDIS-A-

173783  
WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

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

HORIZON (DES MOINES)  
4P ENERGY TEXAS, LLC  
LYNN

42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
953803  
WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

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

HORIZON (MARMATON)  
4P ENERGY TEXAS, LLC  
DAVIS 106

42597 382 ASSOCIATED ONE WELL  
953803  
WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

09	10	*11	*12	*01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						30
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						30
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						30
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						30

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			90
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			90
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			90
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			90

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930					
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 2		N	-0-			63
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 2		N	-0-			63
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	29 2		N	-0-			63
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2		N	-0-			63
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2		N	-0-			63
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2		N	-0-			63

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053					
09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383 3			N	-0-			-0-
10	434 #	237	-0-	-197	-0-	237 3			N	-0-			-0-
11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-			-0-
12	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-			-0-
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-			-0-
02	504 #	385	-0-	-119	-0-	385 3			N	-0-			-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
		040798											
		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

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

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	185	1	1726	3	N	-0-		28
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	183	1	1764	3	N	188	183 1	33
							207	9						
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	185	1	1807	3	N	103		136
							113	9						
12	1984	N	1534	-0-	-450	-0-	145	1	1259	3	N	118	199 1	55
							130	9						
01	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	162	1	1624	3	N	22		77
							24	9						
*02	2800	N	2851	-0-	51	51	199	1	2652	3	N	-0-		77

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	N	-0-		60
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	N	-0-		60
11	900	N	599	-0-	-301	-0-	12	1	587	3	N	-0-		60
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	23	1	614	3	N	-0-		60
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-		60
							536	4						
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	3	N	-0-		60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

09	360	N	336	-0-	-24	-0-	8	1	328	3	N	-0-		52
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	-0-		52
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	7	1	318	3	N	-0-		52
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	9	1	330	3	N	-0-		52
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	7	1	324	3	N	-0-		52
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	8	1	295	3	N	-0-		52

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

09	450	N	391	-0-	-59	-0-	17	1	374	3	N	-0-		96
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	-0-		96
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	15	1	397	3	N	-0-		96
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	N	-0-		96
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	10	1	389	3	N	-0-		96
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	-0-		96

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		2381	RRCID ->	186518	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7808	-	7919
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	N	1			77
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	960 N	940	-0-	-20	-0-	51	1	968	3	N	-0-			77
12	992 N	914	-0-	-78	-0-	24	1	916	3	N	-0-			77
01	1023 N	939	-0-	-84	-0-	26	1	888	3	N	-0-			77
02	868 N	844	-0-	-24	-0-	22	1	913	3	N	4			81
						4	9							
						23	1	821	3	N	-0-			81
-----														
PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		1380	RRCID ->	186519	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7866	-	7931
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			96
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	914	3	64	9	N	58	124	1	17
11	900 N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-			13
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-			13
01	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-			13
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			13
-----														
BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7950	-	9662
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			3
10	1085 N	464	-0-	-621	-0-	464	3			N	-0-			3
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			3
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			3
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			3
02	1512 N	715	-0-	-797	-0-	715	3			N	-0-			3
-----														
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		WELL #:		259784	RRCID ->	080953	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	7854	-	8256
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7	9	N	6			167
10	961 N	955	-0-	-6	-0-	945	2	10	9	N	9			176
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	956	2	18	9	N	16			192
12	992 N	915	-0-	-77	-0-	907	2	8	9	N	7			199
01	961 N	898	-0-	-63	-0-	892	2	6	9	N	5			204
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			204
-----														
JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910	-	9922
09	1920 N	1505	-0-	-415	-0-	119	1	1386	2	N	-0-			50
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	202	1	2368	2	N	-0-			50
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	190	1	2228	2	N	-0-			50
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	187	1	2182	2	N	-0-			50
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	175	1	2044	2	N	-0-			50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842	-	8194
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			173
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			173
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			173
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-			173
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-			173
02	924 N	906	-0-	-18	-0-	906	2			N	-0-			173

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			104
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	N			105
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1780	2	18	9	N			121
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N			121
01	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N			121
02	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1587	2	2	9	N			123

BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932	
09	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3649	2	10	9	N			127
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	2	1	9	N			128
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3390	2	8	9	N			135
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N			135
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4016	2	6	9	N			140
*02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	2	1	9	N			141

BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			102

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930	
HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H									
09	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	30	1	2097	2	N			160
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2405	2	N			160
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2367	2	N			175
						17	9						
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2229	2	N			180
						6	9						
01	2449 N	2174	-0-	-275	-0-	31	1	2143	2	N			180
02	2240 N	2110	-0-	-130	-0-	27	1	2083	2	N			180

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	262266	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8280 - 12010	
ROGERS		WELL #:		2H									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			148
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N			148
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N			148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			148
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			148

LANDERS		WELL #:		2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764		
09	3000 N	3665	-0-	665	1147	174	1	3311	2	N	164	167	1	147
						180	9							
10	3100 N	3367	-0-	267	1414	174	1	3127	2	N	60			207
						66	9							
11	4261 X	2847	-0-	-1414	-0-	174	1	2645	2	N	25			232
						28	9							
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	174	1	3057	2	N	163	184	1	211
						179	9							
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	174	1	3319	2	N	136			347
						150	9							
*02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	174	1	2882	2	N	86	186	1	247
						95	9							

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803												
HAZLETT				WELL #:	1	RRCID ->	055110	COMPL. DATE	03/10/1973	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 7802 - 7820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2		1	9	N		1		5
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2				N		-0-		5
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5
-----																
PORTER				WELL #:	1	RRCID ->	055580	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7822 - 7886				
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2				N		-0-		-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2				N		-0-		-0-
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2				N		-0-		-0-
*12	DLQ G-10	830	-0-	830	830	-0-	830	2				N		-0-		-0-
*01	DLQ G-10	756	-0-	756	1586	-0-	756	2				N		-0-		-0-
02	DLQ G-10	698	-0-	698	2284	-0-	698	2				N		-0-		-0-
-----																
HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798												
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #:	1293	RRCID ->	067003	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10832 - 10930				
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	-0-	6	1	495	3	N		-0-		-0-	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	N		-0-		-0-	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	511	3	N		-0-		-0-	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	522	3	N		-0-		-0-	
01	558 N	457	-0-	-101	-0-	-0-	11	1	446	3	N		-0-		-0-	
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	486	3	N		-0-		-0-	
-----																
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
RACHEL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10884 - 10900				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
-----																
LE NORMAN OPERATING LLC				491579												
LANDERS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	130323	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10852 - 10888				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		35
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		20
-----																
HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB							
LE NORMAN OPERATING LLC				491579												
KELLN -205-				WELL #:	1 U	RRCID ->	087025	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 9859				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-



-----																
HORSECREK N. E. (CLEVELAND)				42688 100	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579												
BRAINARD 63				WELL #:	2H	RRCID ->	279047	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 8418 - 12393				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
09		5460	4551	-0-	-909	-0-	4079 2	472 9	N		429	389 1				262
10		5642	4465	-0-	-1177	-0-	4052 2	413 9	N		375	390 1				247
11		5460	4467	-0-	-993	-0-	4034 2	433 9	N		394	393 1				248
12		5642	4216	-0-	-1426	-0-	3884 2	332 9	N		302	200 1				350
01		4712 #	4105	-0-	-607	-0-	3785 2	320 9	N		291	396 1				245
02		4256 #	3777	-0-	-479	-0-	3400 2	377 9	N		343	198 1				390
-----																
BRAINARD 62				WELL #:	1H	RRCID ->	279054	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 8551 - 11985				
09		2310 N	1596	-0-	-714	-0-	1410 2	186 9	N		169	195 1				267
10		2263 N	1498	-0-	-765	-0-	1304 2	194 9	N		176	196 1				247
11		1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1274 2	198 9	N		180					427
12		1643 N	1354	-0-	-289	-0-	1198 2	156 9	N		142	197 1				372
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1693 2	138 9	N		125	195 1				302
02		1372 N	1351	-0-	-21	-0-	1135 2	216 9	N		196					498
-----																
HOWE RANCH (HUNTON)				43023 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419												
MCQUIDDY				WELL #:	104	RRCID ->	098034	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	17490	PERF.17269 - 17289				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
HOWE, GENE				WELL #:	1	RRCID ->	055658	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	17543	PERF.17076 - 17327				
09		19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	19495 2			N	-0-					-0-
10		20367 X	19984	-0-	-383	-0-	19984 2			N	-0-					-0-
11		19710 X	19256	-0-	-454	-0-	19256 2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	19860	-0-	19860	19860	93 1	19767 2	N		-0-					-0-
01	DLQ	G-10	18887	-0-	18887	38747	93 1	18794 2	N		-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	18118	-0-	18118	56865	84 1	18034 2	N		-0-					-0-
-----																
HOWE, GENE				WELL #:	3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17029 - 17350				
09		7830 X	7343	-0-	-487	-0-	7343 2			N	-0-					-0-
10		8091 X	7505	-0-	-586	-0-	7505 2			N	-0-					-0-
11		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278 2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8668	-0-	8668	8668	465 1	8203 2	N		-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8090	-0-	8090	16758	465 1	7625 2	N		-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	7629	-0-	7629	24387	420 1	7209 2	N		-0-					-0-
-----																
HOWE, GENE				WELL #:	5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
HOWE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 065812		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 12642 PERF.12301 - 12316								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOWE RANCH		4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459								
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	2925	-0-	-950	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	2628	-0-	-1247	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	2634	-0-	-866	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130								
HOWE, GENE		WELL #: 8														
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	465	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	465	1	1713	2	N	-0-					-0-
*02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	420	1	1488	2	N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
MCQUIDDY H		WELL #: 6		RRCID -> 175206		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005																

MCQUIDDY H		6		RRCID -> 178842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009								
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					30
10	31 X	18	-0-	-13	-0-	13	1	5	3	N	-0-					30
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	-0-					30
12	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	208	1	1182	3	N	-0-					30
01	195 X	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-					30
*02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					30

JONES ENERGY, LLC		441132		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329								
HOWE		WELL #: 1														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.//		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419														
MCQUIDDY		WELL #: 104		RRCID -> 123382		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113								
09	4320	X	4108	-0-	-212	-0-	4108	2		N	-0-					15
10	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2		N	-0-					15
11	4290	X	3962	-0-	-328	-0-	3962	2		N	-0-					15
*12	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3956	2		N	-0-	15	7			-0-
01	4371	X	4041	-0-	-330	-0-	37	1	4004	2	N	-0-				-0-
02	3920	X	3604	-0-	-316	-0-	34	1	3568	2	N	-0-				2
							2	9								
-----																
MCQUIDDY		WELL #: 304		RRCID -> 174493		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCQUIDDY		WELL #: 404		RRCID -> 177637		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010								
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-					40
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-					40
11	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	2556	2		N	-0-					40
*12	3007	X	1657	-0-	-1350	-0-	1657	2		N	-0-	31	7			9
01	3007	X	30	-0-	-2977	-0-	30	1		N	-0-					9
*02	2660	X	1986	-0-	-674	-0-	34	1	1952	2	N	-0-				9
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HOWE, GENE		WELL #: 9		RRCID -> 183829		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
HOWE, GENE		WELL #: 6		RRCID -> 093028		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520								
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2		N	-0-					-0-
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2		N	-0-					-0-
11	1530	N	1046	-0-	-484	-0-	1046	2		N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	465	1	1502	2	N	-0-				-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	465	1	1486	2	N	-0-				-0-
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	420	1	1331	2	N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		43026	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		WELL #: 1133		RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12384 - 12410		
-----																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
BURTON				43589	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION				027200		WELL #: 1		RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A		
-----																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION				027200		WELL #: 1		RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A		
-----																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		HUMPHREYS		WELL #: 2904		RRCID ->	166391	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	N/A
-----																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		LOCKHART -27-		WELL #: 2		RRCID ->	150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11228 - 11252
-----																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
-----																	
HUNTER (BROWN DOLOMITE)				43695	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		PALO DURO RANCH 138		WELL #: 1		RRCID ->	170736	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	3020 - 4563
-----																	
09	780 N	164	-0-	-616	-0-	164	3			N	-0-					6	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					6	
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					6	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					6	
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					6	
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					6	

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
SEITZ				WELL #:	5	RRCID ->	215018	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2890 - 5185		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1230 X	705	-0-	-525	-0-	-	705	3		N	-0-				3
10	682 X	681	-0-	-1	-0-	-	681	3		N	-0-				3
11	810 X	352	-0-	-458	-0-	-	352	3		N	-0-				3
12	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	-	1166	3		N	-0-				3
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-	1438	3		N	-0-				3
02	672 X	170	-0-	-502	-0-	-	170	3		N	-0-				3
-----															
SEITZ				WELL #:	6	RRCID ->	216814	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2800 - 5051		
09	1290 X	124	-0-	-1166	-0-	-	124	3		N	-0-				-0-
10	1302 X	21	-0-	-1281	-0-	-	21	3		N	-0-				-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	-				N	-0-				-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-				N	-0-				-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-				N	-0-				-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-	-				N	-0-				-0-
-----															
HANSFORD GAS UNIT 12				WELL #:	5	RRCID ->	219332	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2823 - 5088		
09	1320 X	818	-0-	-502	-0-	-	818	3		N	-0-				-0-
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-	1307	3		N	-0-				-0-
11	420 X	208	-0-	-212	-0-	-	208	3		N	-0-				-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-				N	-0-				-0-
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-				N	-0-				-0-
02	1176 X	968	-0-	-208	-0-	-	968	3		N	-0-				-0-
-----															
PATTEN UNIT				WELL #:	6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF.	3210 - 3228		
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	-	463	3		N	-0-				-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	-	482	3		N	-0-				-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	-	461	3		N	-0-				-0-
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	-	376	3		N	-0-				-0-
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	-	380	3		N	-0-				-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-	434	3		N	-0-				-0-
-----															
DACO, INC. SCHICK				WELL #:	1-C	RRCID ->	164893	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3244 - 3256		
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-	258	2		N	-0-				-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-	253	2		N	-0-				-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-	178	2		N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-	204	2		N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-	35	2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY HOLT				WELL #:	4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	3150 - 3167		
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-	953	2		N	-0-				-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-	1060	2		N	-0-				-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-	873	2		N	-0-				-0-
12	992 N	637	-0-	-355	-0-	-	637	2		N	-0-				-0-
01	1054 N	490	-0-	-564	-0-	-	490	2		N	-0-				-0-
02	812 N	622	-0-	-190	-0-	-	622	2		N	-0-				-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261					HANSFORD				
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	091785	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3018 - 3044		
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-		-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-	
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-		-0-	
01	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-		-0-	
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N		-0-	
-----													
LOWE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	169971	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 3074 - 3156		
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-		-0-	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-	
01	589 N	397	-0-	-192	-0-	397	2		N	-0-		-0-	
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	510	2	N		-0-	
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250		
JACK -169-													
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N		-0-	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-	
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-	
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-	
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-	
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-	
-----													
ROSENBAUM 149		WELL #:		1	RRCID ->	184475	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3132 - 3204		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-	

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
HANSFORD		WELL #:		151A	RRCID ->	189203	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3200 - 3226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3095 - 7134		
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	30	1	146	2	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	N	-0-		-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	31	1	138	2	N	-0-		-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	31	1	120	2	N	-0-		-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	28	1	132	2	N	-0-		-0-
HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
SEITZ		WELL #:		3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 3382 - 3387		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3305 - 3309		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUNTOON, N. (MORROW LO.)				43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CONDON -53-		WELL #:		1	RRCID ->	093627	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8332 - 8344		
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	30	1	57	2	N	-0-		187
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	31	1	59	2	N	-0-		187
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	2	N	-0-		187
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	31	1	33	2	N	-0-		187
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	31	1	29	2	N	-0-		187
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	28	1	52	2	N	-0-		187

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		//CONT.//		43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
SCHULTZ		WELL #:		103	RRCID ->	204606	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8263 - 8276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3064 2	9 9	N	8		110
*10		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3223 2	10 9	N	9		119
*11		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3542 2	10 9	N	9		128
*12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2891 2	12 9	N	11		139
*01		2821 X	2767	-0-	-54	-0-	2743 2	24 9	N	22		161
*02		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3413 2	35 9	N	32		193
-----												
VERNON		WELL #:		1036	RRCID ->	209625	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8340	
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		35
*10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	755 2	9 9	N	8		43
*11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		43
*12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		43
*01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		43
*02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		43
-----												
HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.				501545								
PRICE		WELL #:		4	RRCID ->	074795	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3164 - 3208	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HARLAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	059671	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5786 - 5790	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCH (PENN. LIME 4000)				43802 630	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HARLAN		WELL #:		1	RRCID ->	148404	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 3700 - 3940	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)				43850 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
BUCHNER		WELL #:		3	RRCID ->	135776	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6122 - 6132	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)			43850 111		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
HOOVER -A-			WELL #: 1		RRCID -> 022247			COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5831 - 5988		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3150 X	3112	-0-	-38	-0-	3112	3			N	-0-			67
10	3255 X	3230	-0-	-25	-0-	3230	3			N	-0-			67
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-			67
12	3224 X	3203	-0-	-21	-0-	3203	3			N	-0-			67
01	3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3185	3			N	-0-			67
02	2968 X	2918	-0-	-50	-0-	2918	3			N	-0-			67
-----														
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC			173783											
GIBNER			WELL #: 1		RRCID -> 107625			COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5914 - 5963		
09	750 N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-			12
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			12
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			12
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-			12
01	1023 N	227	-0-	-796	-0-	227	2			N	-0-			12
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			12
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005											
CLOSE, JONNIE			WELL #: 1		RRCID -> 022248			COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5890 - 5902		
09	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			112
10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			112
11	1920 X	1429	-0-	-491	-0-	1429	3			N	-0-			112
12	1984 X	1482	-0-	-502	-0-	1482	3			N	-0-			112
01	1984 X	1251	-0-	-733	-0-	1251	3			N	-0-			112
02	1680 X	1467	-0-	-213	-0-	1467	3			N	-0-			112
-----														
HOLT, FRED B.			WELL #: 1		RRCID -> 022249			COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5884 - 5904		
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			99
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-			99
11	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	1271	3			N	-0-			99
12	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1549	3			N	-0-			99
01	1581 N	873	-0-	-708	-0-	873	3			N	-0-			99
*02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			99
-----														
JARVIS, B.			WELL #: 1		RRCID -> 022251			COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5958 - 5988		
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-			78
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-			78
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-			78
12	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-			78
01	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-			78
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			78
-----														
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC			339771											
NOLAN			WELL #: 1H		RRCID -> 262843			COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 6607 - 10263		
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			50
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			50
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	139	1	333	2	N	-0-			50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			50

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC //CONT.// 339771												
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
09		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	15 1	6022 2		N	84	160
							92 9					
10		6448 X	3090	-0-	-3358	-0-	15 1	3062 2		N	12 62 1	110
							13 9					
11		6240 X	4234	-0-	-2006	-0-	15 1	4196 2		N	21	131
							23 9					
12		6448 X	4827	-0-	-1621	-0-	15 1	4650 2		N	147	278
							162 9					
01		6448 X	3305	-0-	-3143	-0-	15 1	3226 2		N	58 180 1	156
							64 9					
02		5712 X	2885	-0-	-2827	-0-	15 1	2836 2		N	31	187
							34 9					

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	90 1	89 2		N	-0-	280
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	280
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	280
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	280
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	280
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	280

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180												
09		180 X	26	-0-	-154	-0-	26 3			N	-0-	-0-
10		93 X	17	-0-	-76	-0-	17 3			N	-0-	-0-
11		90 X	30	-0-	-60	-0-	30 3			N	-0-	-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085												
09		420 X	74	-0-	-346	-0-	74 3			N	-0-	-0-
10		155 X	77	-0-	-78	-0-	77 3			N	-0-	-0-
11		150 X	63	-0-	-87	-0-	63 3			N	-0-	-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
01		124 X	52	-0-	-72	-0-	52 3			N	-0-	-0-
*02		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-	-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781												
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
DACO, INC.				196940										
HARBOUR				WELL #:	2	RRCID ->	176095	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3438 - 4039	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HOLT, FRED				WELL #:	3	RRCID ->	201053	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3356 - 3360	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
BUCHNER, G. C.				WELL #:	4	RRCID ->	156155	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3304 - 3328	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - P/A 10/24/16														
-----														
OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3521 - 3528	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOLT, B. C. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	159461	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3250 - 3809	
09	2430	X	2062	-0-	-368	-0-	130	1	1932	2	N	-0-		-0-
10	2449	X	1926	-0-	-523	-0-	130	1	1796	2	N	-0-		-0-
11	2370	X	995	-0-	-1375	-0-	130	1	865	2	N	-0-		-0-
12	2449	X	1783	-0-	-666	-0-	130	1	1653	2	N	-0-		-0-
01	2201	X	589	-0-	-1612	-0-	71	1	518	2	N	-0-		-0-
02	1932	X	1314	-0-	-618	-0-	130	1	1184	2	N	-0-		-0-
-----														
BUCHNER, G C				WELL #:	5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	3543 - 4685	
09	2190	X	1848	-0-	-342	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
01	2449	X	1338	-0-	-1111	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
*02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLT, B.C. "A"				WELL #:	5H	RRCID ->	177797	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3378 - 4739	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----												
HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2790 X	1801	-0-	-989	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	2009	-0-	-874	-0-	2009 2		N	-0-		-0-
11		2430 X	2094	-0-	-336	-0-	2094 2		N	-0-		-0-
12		2511 X	2018	-0-	-493	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
01		2511 X	865	-0-	-1646	-0-	865 2		N	-0-		-0-
*02		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-		-0-
-----												
BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667												
09		1500 X	1447	-0-	-53	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
10		1643 X	1448	-0-	-195	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
11		1590 X	1487	-0-	-103	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
12		1643 X	1331	-0-	-312	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
01		1550 X	588	-0-	-962	-0-	588 2		N	-0-		-0-
02		1400 X	1164	-0-	-236	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
-----												
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018												
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
12		651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3		N	-0-		-0-
01		620 N	307	-0-	-313	-0-	307 3		N	-0-		-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-		-0-
-----												
IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008												
09		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 3		N	-0-		-0-
10		4805 X	4627	-0-	-178	-0-	4627 3		N	-0-		-0-
11		4710 X	4480	-0-	-230	-0-	4480 3		N	-0-		-0-
12		4960 X	4331	-0-	-629	-0-	4331 3		N	-0-		-0-
01		4960 X	2031	-0-	-2929	-0-	2031 3		N	-0-		-0-
02		4480 X	-0-	-0-	-4480	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002												
*03		1953 X	1756	-0-	-197	-0-	1756 2		N	-0-		100
*04		1620 X	1598	-0-	-22	-0-	1598 2		N	-0-		100
*05		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		100
*06		1710 X	1390	-0-	-320	-0-	1390 2		N	-0-		100
*07		1767 X	1125	-0-	-642	-0-	1125 2		N	-0-		100
*08		1767 X	1400	-0-	-367	-0-	1400 2		N	-0-		100
*09		1590 X	1352	-0-	-238	-0-	1352 2		N	-0-		100
*10		1674 X	1494	-0-	-180	-0-	1494 2		N	-0-		100
*11		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		100
*12		1395 X	966	-0-	-429	-0-	966 2		N	-0-		100
*01		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		100
*02		1400 X	1181	-0-	-219	-0-	1181 2		N	-0-		100

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
SABRE OPERATING, INC. 742261													
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1530 X	1488	-0-	-42	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
10		1550 X	1536	-0-	-14	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
11		1500 X	1480	-0-	-20	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
12		1550 X	1378	-0-	-172	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
01		1550 X	708	-0-	-842	-0-	708 2		N	-0-			-0-
02		1400 X	832	-0-	-568	-0-	832 2		N	-0-			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 249852 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6010 - 6030													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
BUCHNER, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 022239 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6024 - 6038													
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6027													
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392 3		N	-0-			67
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427 3		N	-0-			67
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374 3		N	-0-			67
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			67
*01	1426	N	301	-0-	-1125	-0-	301 3		N	-0-			67
02	1288	N	1134	-0-	-154	-0-	1134 3		N	-0-			4
-----													
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086													
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)			//CONT.//		43850 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HUTCHINSON		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420								
HOLT			WELL #:		652	RRCID ->	235875	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5290 - 5310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.					945936								
HOLT, B. C., -A-			WELL #:		1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4965 - 4978	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE)					43850 888	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
XTO ENERGY INC.					945936								
BUCHNER, G. C.			WELL #:		1C	RRCID ->	197608	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	6124	PERF. 3458 - 3468	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
IMMEL (DOUGLAS)					44325 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232								
IMMEL C			WELL #:		1	RRCID ->	209745	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7104 - 7134	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----													
IMMEL C			WELL #:		2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7162 - 7192	
09	1620 X	1605	-0-	-15	-0-	1605	3		N	-0-			131
10	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			131
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			131
12	1674 X	1531	-0-	-143	-0-	1531	3		N	-0-			131
01	1674 X	1667	-0-	-7	-0-	1523	3	144 9	N	131			-0-
02	1512 X	1511	-0-	-1	-0-	1388	3	123 9	N	112			112
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC					491579								
IMMEL			WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7149 - 7188	
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8 9	N	7			72
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1831	2	9 9	N	8			80
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2 9	N	2			82
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	2	3 9	N	3			85
01	1085 N	853	-0-	-232	-0-	850	2	3 9	N	3			88
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2 9	N	2			90

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7108 - 7148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		900 N	703	-0-	-197	-0-	703 2		N	-0-		10
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		10
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		10
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		10
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		10
*02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		10
-----												
SUNDOWN ENERGY LP				829482		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JONES RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7215 - 7416
09		1890 X	1359	-0-	-531	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
10		1984 X	1870	-0-	-114	-0-	1870 2		N	-0-		-0-
11		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-		-0-
12		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		-0-
01		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
02		1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7315 - 7336
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-		119
10		5115 X	3501	-0-	-1614	-0-	3501 2		N	-0-		119
11		4950 X	3900	-0-	-1050	-0-	3900 2		N	-0-		119
12		5115 X	4082	-0-	-1033	-0-	4082 2		N	-0-		119
01		4247 X	3355	-0-	-892	-0-	3355 2		N	-0-		119
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			N	NO RPT		119
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
IMMEL				WELL #:	2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192
*07		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		55
*08		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		55
*09		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-		55
*10		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		55
*11		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		55
*12		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1676 2	1 9	N	1		56
*01		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-		56
*02		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-		56
-----												
IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION				027200								
BROWN				WELL #:	105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.14928 - 14982
09		3840 X	3174	-0-	-666	-0-	3145 3	29 9	N	26		118
10		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-		118
11		3480 X	2972	-0-	-508	-0-	2962 3	10 9	N	9	95 1	32
12		3596 X	2831	-0-	-765	-0-	2831 3		N	-0-		32
01		3596 X	2906	-0-	-690	-0-	2906 3		N	-0-		32
02		2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			N	NO RPT		32
-----												
KEITH				WELL #:	1058	RRCID ->	215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13764 - 15204
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	5580 X	5212	-0-	-368	-0-	1044 1	4135 3	N	30	88 1	86
						33 9					
10	5735 X	5072	-0-	-663	-0-	1079 1	3960 3	N	30		116
						33 9					
11	5490 X	5091	-0-	-399	-0-	1003 1	4031 3	N	52		168
						57 9					
12	5487 X	5128	-0-	-359	-0-	1005 1	4093 3	N	27	183 1	12
						30 9					
01	5394 X	4618	-0-	-776	-0-	948 1	3650 3	N	18		30
						20 9					
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-			N	NO RPT		30
-----											
NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644			
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4258 3	28 9	N	25		77
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3509 3	3 9	N	3		80
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		N	-0-		80
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3233 3	6 9	N	5	72 1	13
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3		N	-0-		13
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT		13
-----											
AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----											
BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214			
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5539 3	61 9	N	55	97 1	10
10	5518 X	1676	-0-	-3842	-0-	1676 3		N	-0-		10
11	5340 X	1926	-0-	-3414	-0-	1926 3		N	-0-		10
12	5518 X	933	-0-	-4585	-0-	933 3		N	-0-		10
01	5518 X	699	-0-	-4819	-0-	699 3		N	-0-		10
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-			N	NO RPT		10
-----											
KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45



IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
CREST RESOURCES, INC.				189901											
BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15070	- 15518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC				836005		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.15047	- 16350			
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2				N	-0-			33
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2				N	-0-			33
11	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2				N	-0-			33
12	6386 X	4629	-0-	-1757	-0-	4629	2				N	-0-			33
01	6386 X	3570	-0-	-2816	-0-	3570	2				N	-0-			33
02	5320 X	3590	-0-	-1730	-0-	3590	2				N	-0-			33

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
IVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.16124	- 16253			
09	6090 X	2356	-0-	-3734	-0-	181	1	2175	2		N	-0-			3
10	6293 X	3442	-0-	-2851	-0-	190	1	3252	2		N	-0-			3
11	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	210	1	6269	2		N	81			84
*12	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	193	1	7745	2		N	-0-	42	7	42
*01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	27	1	6913	2		N	-0-			42
*02	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	34	1	7091	2		N	-0-			42

J-J CREEK (MORROW UP)				45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	108258	COMPL. DATE	09/19/1982	TOTAL DEPTH	17310	PERF.13609	- 13756			
HOLMES															
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			-0-
10	527 N	235	-0-	-292	-0-	235	3				N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3				N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3				N	-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3				N	-0-			-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3				N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
LANCASTER		WELL #:		1058	RRCID ->	068108	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	18900	PERF.14009	- 14118			
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	295	1	4266	2		N	23			125
10	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	425	1	9382	2		N	100			225
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	406	1	7582	2		N	90	186	1	129
12	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	434	1	8813	2		N	67			196
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	55	1	2658	2		N	32			228
*02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	46	1	1878	2		N	29	173	1	84

JAN (ATOKA)		45628 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 096800		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7938 - 9299		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	74	1	3539	3	N	20	37
10	3751 #	3740	-0-	-11	-0-	22	9	95	1	N	-0-	17
11	3630 #	3577	-0-	-53	-0-	73	1	3645	3	N	20 5	17
12	3751 #	3659	-0-	-92	-0-	87	1	3504	3	N	-0-	17
01	3751 #	3648	-0-	-103	-0-	86	1	3572	3	N	-0-	17
02	3388 #	3266	-0-	-122	-0-	25	9	3537	3	N	23	40
						73	1	3193	3	N	-0-	40
GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160803		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7932 - 9358		
09	883 R	883	-0-	-0-	-0-	16	1	848	3	N	17	12
10	930 #	869	-0-	-61	-0-	19	9	47	1	N	5	17
11	900 #	743	-0-	-157	-0-	13	4	6	9	N	-0-	17
12	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	731	3	N	-0-	17
01	899 #	686	-0-	-213	-0-	12	1	615	3	N	-0-	17
02	812 #	688	-0-	-124	-0-	602	4	6	1	N	-0-	17
						10	1	678	3	N	-0-	17
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 4374		RRCID -> 201118		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 9496 - 9504		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JENKIM (CHEROKEE)		46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
PINKARD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 117349		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7740 - 7754		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PINCKARD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 118403		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7638 - 7676		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PINCKARD -C-		WELL #: 1		RRCID -> 124639		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 7744 - 7760		
09	2280 N	2155	-0-	-125	-0-	2155	3			N	-0-	140
10	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2196	3	4	9	N	4	144
11	2220 N	2099	-0-	-121	-0-	2099	3			N	-0-	144
12	2232 N	2115	-0-	-117	-0-	2114	3	1	9	N	1	99
01	2201 N	1980	-0-	-221	-0-	1979	3	1	9	N	1	100
02	1960 N	1896	-0-	-64	-0-	1879	3	17	9	N	15	115

JENKIM (CHEROKEE)		//CONT.//		46127 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
BILLINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	141494	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JINES (MORROW, UPPER)				46499 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
JINES, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	173762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8710 - 8730
09	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1145	2		N	-0-		471
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-		471
11	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2		N	-0-		471
12	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2		N	-0-		471
01	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2		N	-0-		471
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-		471

JOHN (BASAL CHESTER)				46767 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
D.W.P. PRODUCTION				196927								
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	145481	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8598 - 8610
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-		160
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2	162
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		162
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2	164
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	296	2	2	9	N	2	166
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	292	2	2	9	N	2	168

HILL				WELL #:	1	RRCID ->	146343	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8800 - 8832
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-	
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-		-0-	
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-	
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		-0-	

REMANT ENERGY, INC.				701555					CNTY: HUTCHINSON			
BUSCH												
		WELL #:		1	RRCID ->	141544	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9042 - 9072
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - P/A 01/15/16												

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)				46835 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
JONES, MARVIN		WELL #:		1	RRCID ->	131293	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7156 - 7168
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	540	1	3297	3	N	-0-	110
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	558	1	3516	3	N	-0-	110
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	540	1	3339	3	N	-0-	110
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	474	1	3283	3	N	-0-	110
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	388	1	3090	3	N	-0-	110
*02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	371	1	2792	3	N	-0-	110

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
JOHN CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		46835	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
J-BREX COMPANY				427513									
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	143533	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5954 -	6680
09	2250 N	1902	-0-	-348	-0-	1902	2		N	-0-			17
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			17
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			17
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			17
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			17
02	1960 N	1736	-0-	-224	-0-	1736	2		N	-0-			17
-----													
JOHN CREEK, N (MORROW, UP)				46837	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
PALEO, INC.				635116									
JACKSON -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	052312	COMPL. DATE	12/20/1971	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7568 -	7578
09	3018 R	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			137
10	2847 R	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			137
11	2827 R	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			137
12	3131 #	2827	-0-	-304	-0-	2827	2		N	-0-			137
01	3131 #	2173	-0-	-958	-0-	2173	2		N	-0-			137
02	2828 #	NO RPT	-0-	-2828	-0-				N	NO RPT			137
-----													
JUBILEE (HUNTON)				47446	100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
GRAND RESOURCES, INC.				324750									
MORRIS-SHELL		WELL #:		1077	RRCID ->	101396	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	18132	PERF.	18810 -	18850
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)				47782	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HARPER PRODUCTION, LLC				357762									
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	254593	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 -	9212
09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
11	540 #	539	-0-	-1	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12	558 #	395	-0-	-163	-0-	395	2		N	-0-			-0-
01	651 #	442	-0-	-209	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	588 #	454	-0-	-134	-0-	454	2		N	-0-			-0-
-----													
KELLN (MORROW, LO.)				48535	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY				178450									
BRAINARD 115		WELL #:		1H	RRCID ->	252284	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11350 -	13362
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
11	1980 X	1283	-0-	-697	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
12	2046 X	882	-0-	-1164	-0-	882	2		N	-0-			-0-
01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
*02	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON 148		WELL #:		1H	RRCID ->	255604	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	11509 -	15043
09	6600 X	6374	-0-	-226	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
10	6820 X	6703	-0-	-117	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
11	6600 X	6335	-0-	-265	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
12	6820 X	3508	-0-	-3312	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
01	6696 X	4551	-0-	-2145	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	5775	-0-	-273	-0-	5775	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450  
 BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970 X	4710	-0-	-1260	-0-	4710 2		N	-0-			-0-
10	5952 X	4736	-0-	-1216	-0-	4736 2		N	-0-			-0-
11	5310 X	4494	-0-	-816	-0-	4494 2		N	-0-			-0-
12	5208 X	4257	-0-	-951	-0-	4257 2		N	-0-			-0-
01	5022 X	3928	-0-	-1094	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3389	-0-	-1007	-0-	3389 2		N	-0-			-0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

09	720 X	462	-0-	-258	-0-	462 2		N	-0-			-0-
10	651 X	397	-0-	-254	-0-	397 2		N	-0-			-0-
11	630 X	560	-0-	-70	-0-	560 2		N	-0-			-0-
12	465 X	394	-0-	-71	-0-	394 2		N	-0-			-0-
01	465 X	273	-0-	-192	-0-	273 2		N	-0-			-0-
02	532 X	339	-0-	-193	-0-	339 2		N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

09	5550 X	5290	-0-	-260	-0-	5290 2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5412	-0-	-292	-0-	5412 2		N	-0-			-0-
11	5430 X	4529	-0-	-901	-0-	4529 2		N	-0-			-0-
12	5549 X	5327	-0-	-222	-0-	5327 2		N	-0-			-0-
01	5487 X	4606	-0-	-881	-0-	4606 2		N	-0-			-0-
02	4928 X	2953	-0-	-1975	-0-	2953 2		N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

09	3030 X	1585	-0-	-1445	-0-	1585 2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	1550	-0-	-1581	-0-	1550 2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	1469	-0-	-1441	-0-	1469 2		Y	-0-			-0-
12	1581 X	1445	-0-	-136	-0-	1445 2		Y	-0-			-0-
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		Y	-0-			-0-
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		Y	-0-			-0-

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

09	5370 X	5223	-0-	-147	-0-	5223 2		N	-0-			-0-
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2		N	-0-			-0-
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		N	-0-			-0-
12	5394 X	4288	-0-	-1106	-0-	4288 2		N	-0-			-0-
01	5394 X	4005	-0-	-1389	-0-	4005 2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4341	-0-	-531	-0-	4341 2		N	-0-			-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

09	3870 X	3001	-0-	-869	-0-	3001 2		N	-0-			43
10	3038 X	2846	-0-	-192	-0-	2846 2		N	-0-			43
11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-			43
12	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		N	-0-			43
01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566 2		N	-0-			43
*02	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2		N	-0-			43

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-	5
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-	5
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-	5
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-	5
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-	5
*02	2800 N	3129	-0-	329	329	3129	2			N	-0-	5
-----												
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940	
09	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-	25
10	5363 X	5292	-0-	-71	-0-	5292	2			N	-0-	25
11	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-	25
12	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-	25
01	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-	25
*02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-	25
-----												
PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
-----												
BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432	
09	8310 X	7877	-0-	-433	-0-	7877	2			N	-0-	62
10	8587 X	8248	-0-	-339	-0-	8248	2			N	-0-	62
11	8310 X	7704	-0-	-606	-0-	7704	2			N	-0-	62
12	8029 X	7243	-0-	-786	-0-	7243	2			N	-0-	62
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-	62
02	7252 X	6679	-0-	-573	-0-	6679	2			N	-0-	62
-----												
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929	
09	2550 X	2362	-0-	-188	-0-	2362	2			N	-0-	17
10	2542 X	2186	-0-	-356	-0-	2186	2			N	-0-	17
11	2460 X	2049	-0-	-411	-0-	2049	2			N	-0-	17
12	2480 X	2058	-0-	-422	-0-	2058	2			N	-0-	17
01	2480 X	1887	-0-	-593	-0-	1887	2			N	-0-	17
02	2212 X	1807	-0-	-405	-0-	1807	2			N	-0-	17
-----												
KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	572	-0-	572	572	572	2			N	-0-	-0-
-----												
KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520	
09	330 X	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-	-0-
10	341 X	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-	-0-
11	330 X	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-	-0-
12	124 X	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-	-0-
01	124 X	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	112 X	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			75
10	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			75
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			75
12	403 #	293	-0-	-110	-0-	293 3		N	-0-			75
01	1116 #	303	-0-	-813	-0-	303 3		N	-0-			75
02	1008 #	556	-0-	-452	-0-	556 3		N	-0-			75

D.W.P. PRODUCTION 196927  
 KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

09	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1825 2	13 9	N	12			76
10	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1809 2	11 9	N	10			86
11	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	1716 2	11 9	N	10			96
12	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1694 2	7 9	N	6			102
01	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1570 2	17 9	N	15			117
*02	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1482 2	15 9	N	14			131

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

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

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

09	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1235 2	13 9	N	12			90
10	1271 #	1243	-0-	-28	-0-	1232 2	11 9	N	10			100
11	1230 #	1044	-0-	-186	-0-	1044 2		N	-0-			100
12	1302 #	879	-0-	-423	-0-	873 2	6 9	N	5			105
01	1302 #	960	-0-	-342	-0-	950 2	10 9	N	9			114
02	1176 #	955	-0-	-221	-0-	945 2	10 9	N	9			123

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 166555 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7254

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 12344 - 12468

09	DLQ G-10	150	-0-	150	983	131 2	19 9	N	17	178 1		21
10	DLQ G-10	217	-0-	217	1200	202 2	15 9	N	14			35
11	DLQ G-10	195	-0-	195	1395	175 2	20 9	N	18			53
12	1562 N	167	-0-	-1395	-0-	148 2	19 9	N	17			70
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	111 2	11 9	N	10			80
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	156 2	21 9	N	19			99

KELTON,NW (HUNTON)		48670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
MILES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.16450 - 16546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

KELTON, NW. (MORROW)		48670 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
CONWELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166295	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14468 - 16364		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNETH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
PATTEN 178		WELL #:	2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3752 - 3759		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERRICK (CISCO LIME)		49071 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DALLAM				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
GILLENWATERS		WELL #:	1	RRCID ->	270474	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3498 - 3510		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		027200										
REED		WELL #:	1A	RRCID ->	234119	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14246 - 15282		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		027200														
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY		491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 104325		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 104325		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
SHELTON		WELL #: 2701		RRCID -> 169381		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		491579														
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090								
09	14040 X	12880	-0-	-1160	-0-	12879	2	1	9	N	1					65
10	14415 X	13968	-0-	-447	-0-	13968	2			N	-0-					65
11	13950 X	13174	-0-	-776	-0-	13172	2	2	9	N	2					67
12	14260 X	13264	-0-	-996	-0-	13264	2			N	-0-					67
01	14260 X	13067	-0-	-1193	-0-	13067	2			N	-0-					67
02	12628 X	12190	-0-	-438	-0-	12190	2			N	-0-					67

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334								
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	242	1	928	2	N	-0-					87
10	1178 N	792	-0-	-386	-0-	792	2			N	-0-					87
11	1050 N	754	-0-	-296	-0-	754	2			N	-0-					87
12	1209 N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					87
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					87
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					87

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	022274	COMPL. DATE	07/12/1959	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8910 - 8977				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	2		N	-0-			180
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-			180
11	480	N	346	-0-	-134	-0-		346	2		N	-0-			180
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-			180
01	248	N	211	-0-	-37	-0-		211	2		N	-0-			180
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-		239	2		N	-0-			180

KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9181 - 9262				
*03	3233	S	3233	-0-	-0-	-0-		31	1	3202	2	N	-0-		164
*04	2902	S	2902	-0-	-0-	-0-		30	1	2872	2	N	-0-		164
*05	3210	S	3210	-0-	-0-	-0-		31	1	3179	2	N	-0-		164
*06	3212	S	3212	-0-	-0-	-0-		26	1	3186	2	N	-0-		164
*07	3341	S	3341	-0-	-0-	-0-		31	1	3310	2	N	-0-		164
*08	3217	S	3217	-0-	-0-	-0-		31	1	3186	2	N	-0-		164
*09	3055	S	3055	-0-	-0-	-0-		30	1	3025	2	N	-0-		164
*10	3038	S	3028	-0-	-10	-0-		31	1	2997	2	N	-0-		164
*11	3349	S	3349	-0-	-0-	-0-		30	1	3319	2	N	-0-		164
*12	3038	S	2039	-0-	-999	-0-		31	1	2008	2	N	-0-		164
*01	3007	S	1237	-0-	-1770	-0-		31	1	1206	2	N	-0-		164
*02	2744	S	924	-0-	-1820	-0-		28	1	896	2	N	-0-		164

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		49241 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF. 2468 - 2491
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2343 - 2532			
09	570	X	549	-0-	-21	-0-		549	3		N	-0-		-0-
10	565	X	565	-0-	-0-	-0-		565	3		N	-0-		-0-
11	540	X	533	-0-	-7	-0-		533	3		N	-0-		-0-
12	558	X	549	-0-	-9	-0-		549	3		N	-0-		-0-
01	558	X	544	-0-	-14	-0-		544	3		N	-0-		-0-
02	504	X	429	-0-	-75	-0-		429	3		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1977 - 2188			
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-		1512	3		N	-0-		-0-
10	1550	X	1495	-0-	-55	-0-		1495	3		N	-0-		-0-
11	1470	X	1412	-0-	-58	-0-		1412	3		N	-0-		-0-
12	1550	X	1418	-0-	-132	-0-		1418	3		N	-0-		-0-
01	1550	X	1405	-0-	-145	-0-		1405	3		N	-0-		-0-
02	1400	X	1245	-0-	-155	-0-		1245	3		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2066 - 2234
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960 -	2150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1260 X	1215	-0-	-45	-0-	1215	3		N	-0-		-0-
10	1302 X	182	-0-	-1120	-0-	182	3		N	-0-		-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-		-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		-0-
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 -	2454
09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-		-0-
10	775 X	763	-0-	-12	-0-	763	3		N	-0-		-0-
11	750 X	736	-0-	-14	-0-	736	3		N	-0-		-0-
12	806 X	735	-0-	-71	-0-	735	3		N	-0-		-0-
01	806 X	710	-0-	-96	-0-	710	3		N	-0-		-0-
02	728 X	663	-0-	-65	-0-	663	3		N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 -	2450
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 -	2468
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 -	2322
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		-0-
10	558 X	419	-0-	-139	-0-	419	3		N	-0-		-0-
11	540 X	485	-0-	-55	-0-	485	3		N	-0-		-0-
12	589 X	542	-0-	-47	-0-	542	3		N	-0-		-0-
01	589 X	555	-0-	-34	-0-	555	3		N	-0-		-0-
02	532 X	504	-0-	-28	-0-	504	3		N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 -	2538
09	1050 X	976	-0-	-74	-0-	976	3		N	-0-		-0-
10	1085 X	989	-0-	-96	-0-	989	3		N	-0-		-0-
11	1050 X	853	-0-	-197	-0-	853	3		N	-0-		-0-
12	1054 X	805	-0-	-249	-0-	805	3		N	-0-		-0-
01	1023 X	812	-0-	-211	-0-	812	3		N	-0-		-0-
02	924 X	805	-0-	-119	-0-	805	3		N	-0-		-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)		49245 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
D.W.P. PRODUCTION		196927									
M-S-C		WELL #: 1		RRCID -> 091931		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2	N	-0-		38
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2	N	-0-		38
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-		38
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-		38
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-		38
*02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2	N	-0-		38

KIM FLOWERS (MORROW)		49321 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH 158		WELL #: 9		RRCID -> 223077		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING K (MORROW LOWER)		49409 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
DUKE, C. C. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164883		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CIMAREX ENERGY CO.		153438									
BRILLHART, H. C.		WELL #: 1 L		RRCID -> 082382		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		86
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		86

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FRASS		5105H									
		WELL #: 5105H		RRCID -> 253076		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1068 2	155 9	N	141 194 1	165
10	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1093 2	184 9	N	167 179 1	153
11	1350 N	1173	-0-	-177	B	-0-	1077 2	96 9	N	87	240
12	1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1117 2	210 9	N	191 198 1	233
01	1271 N	1135	-0-	-136	B	-0-	14 1	952 2	N	154 182 1	205
							169 9				
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	B	-0-			N	NO RPT	205

-----  
 KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	30	1	2851	2	N	162				360
						178	9								
10	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	31	1	3299	2	N	330	362	1		328
						363	9								
11	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	30	1	2455	2	N	266	367	1		227
						293	9								
12	2945 X	1965	-0-	-980 B	-0-	24	1	1827	2	N	104	178	1		153
						114	9								
01	2945 X	2541	-0-	-404 B	-0-	29	1	2176	2	N	305				458
						336	9								
02	2660 X	2224	-0-	-436 B	-0-	28	1	2177	2	N	17				475
						19	9								

-----  
 DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

09	1260 N	1030	-0-	-230 B	-0-	26	1	991	2	N	12	182	1		275
						13	9								
10	1240 N	663	-0-	-577 B	-0-	26	1	631	2	N	5				280
						6	9								
11	1260 N	668	-0-	-592 B	-0-	29	1	639	2	N	-0-				280
12	1054 N	691	-0-	-363 B	-0-	31	1	660	2	N	-0-				280
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	31	1	639	2	N	-0-				280
*02	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	26	1	670	2	N	-0-				280

-----  
 MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302  
 BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

09	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3039	3	33	9	N	30				104
10	3048 X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	3			N	-0-				104
11	2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	2884	3	9	9	N	8				112
12	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-				112
01	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	7	1	2711	3	N	2				114
						2	9								
*02	2607 X	2607	-0-	-0- B	-0-	28	1	2556	3	N	21				135
						23	9								

-----  
 BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

09	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-	180	1		119
10	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-				119
11	1350 N	1152	-0-	-198 B	-0-	1152	3			N	-0-				119
12	1953 N	557	-0-	-1396 B	-0-	557	3			N	-0-				119
01	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1896	3	24	9	N	22				141
02	1064 N	709	-0-	-355 B	-0-	708	3	1	9	N	1				142

-----  
 CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

09	2850 X	9	-0-	-2841 B	-0-	9	3			N	-0-				50
10	2666 X	6	-0-	-2660 B	-0-	6	3			N	-0-				50
11	2010 X	809	-0-	-1201 B	-0-	809	3			N	-0-				50
12	62 X	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-				50
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-				50
02	756 N	10	-0-	-746 B	-0-	10	3			N	-0-				50

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302								
SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736 3	N	-0-			79
10	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774 3	N	-0-			79
11	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736 3	N	-0-			79
12	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 3	N	-0-			79
01	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939 3	N	-0-			79
*02	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651 3	N	-0-			79
-----												
ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
-----												
PEDRO 850		WELL #:		2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			257
-----												
FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675		N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675		N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675		N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675		N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675		N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675		N	-0-			40
-----												
GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189
09	DLQ G-10	3723	-0-	3723	B	16056	3607 3	116 9	N	105	183 1	6 8 135
10	19929 X	3873	-0-	-16056	B	-0-	3748 3	125 9	N	114	185 1	64
11	3810 X	3653	-0-	-157	B	-0-	3520 3	133 9	N	121		185
12	3937 X	3894	-0-	-43	B	-0-	3773 3	121 9	N	110	171 1	124
01	4472 X	4472	-0-	-0-	B	-0-	4344 3	128 9	N	116		240
*02	3642 X	3642	-0-	-0-	B	-0-	3488 3	154 9	N	140	183 1	17 8 180
-----												
PEDRO 850		WELL #:		1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			192
-----												
ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82

-----																	
KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302																	
SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		1980 N	1835	-0-	-145 B	-0-	1751	3	84	9	N	76	161	1			144
10		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	20	1	1785	3	N	95					239
							105	9									
11		1920 N	1696	-0-	-224 B	-0-	27	1	1591	3	N	71	180	1			130
							78	9									
12		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	81	1	1787	3	N	104					234
							114	9									
01		1922 N	1690	-0-	-232 B	-0-	61	1	1562	3	N	61					295
							67	9									
*02		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	41	1	1763	3	N	83	191	1			187
							91	9									
-----																	
REMNANT ENERGY, INC. 701555																	
BRENNNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389																	
09		8498 X	8498	-0-	-0- B	-0-	8315	2	183	9	N	166	187	1			210
10		9272 X	9272	-0-	-0- B	-0-	9060	2	212	9	N	193	191	1			212
11		8614 X	8614	-0-	-0- B	-0-	8379	2	235	9	N	214	191	1			235
12	DLQ	G-10	8625	-0-	8625 B	8625	8414	2	211	9	N	192	192	1			235
01	DLQ	G-10	7631	-0-	7631 B	16256	7444	2	187	9	N	170					405
02	DLQ	G-10	7229	-0-	7229 B	23485	7118	2	111	9	N	101					506
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
-----																	
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803																	
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
-----																	
GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
-----																	
LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC BRILLHART 853			//CONT.// //CONT.//	49563 111 953803	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1H		RRCID -> 221344	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 7324	PERF. 7512	-		10734					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LENA MAE 854			WELL #: 2H		RRCID -> 224259	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 1338	PERF. 7556	-		10771					
09	1800	X	1641	-0-	-159 B	-0-	-0-	1640	2	1	9	N	1	177	1	282
*10	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	-0-	2063	2	345	9	N	314			596
*11	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	-0-	1590	2	157	9	N	143	189	1	550
*12	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	-0-	2381	2	108	9	N	98			648
*01	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	-0-	1192	2	108	9	N	98			746
*02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2			748
BRILLHART 852			WELL #: 1H		RRCID -> 224886	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 7362	-		9608					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	69	-0-	69 B	69	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	81	-0-	81 B	150	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150	-0-					N	-0-			-0-
BRILLHART 852			WELL #: 2H		RRCID -> 234257	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 7488	-		9850					
09	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	-0-	550	2	40	9	N	36			99
*10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	-0-	431	2	14	9	N	13			112
*11	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	-0-	449	2			N	-0-			112
*12	620	N	423	-0-	-197 B	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2			114
*01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	-0-	611	2			N	-0-			114
*02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3			117
BRILLHART 853			WELL #: 2H		RRCID -> 235714	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 7500	-		10162					
09	2760	X	1733	-0-	-1027 B	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			193
*10	2852	X	2169	-0-	-683 B	-0-	-0-	1939	2	230	9	N	209			402
*11	2190	X	1801	-0-	-389 B	-0-	-0-	1773	2	28	9	N	25			427
*12	1798	X	797	-0-	-1001 B	-0-	-0-	797	2			N	-0-			427
*01	1798	X	808	-0-	-990 B	-0-	-0-	772	2	36	9	N	33			460
*02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	-0-	256	2	22	9	N	20			480
BRILLHART			WELL #: 9077H		RRCID -> 249367	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 7298	PERF. 7430	-		10892					
09	5280	X	3790	-0-	-1490 B	-0-	-0-	3760	2	30	9	N	27			378
*10	5363	X	3999	-0-	-1364 B	-0-	-0-	3892	2	107	9	N	97			475
*11	4459	X	4459	-0-	-0- B	-0-	-0-	4415	2	44	9	N	40	185	1	330
*12	5005	X	5005	-0-	-0- B	-0-	-0-	4943	2	62	9	N	56			386
*01	3999	X	3947	-0-	-52 B	-0-	-0-	3875	2	72	9	N	65			451
02	3528	X	3486	-0-	-42 B	-0-	-0-	3466	2	20	9	N	18			469
FRAZIER			WELL #: 741H		RRCID -> 261768	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 6962	PERF. 7138	-		11420					
09	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	-0-	4284	2	640	9	N	582	187	1	607
*10	4533	X	4533	-0-	-0- B	-0-	-0-	4129	2	404	9	N	367	546	1	428
*11	5956	X	5956	-0-	-0- B	-0-	-0-	5710	2	246	9	N	224			652
*12	4805	X	3697	-0-	-1108 B	-0-	-0-	3528	2	169	9	N	154			806
*01	5267	X	5267	-0-	-0- B	-0-	-0-	4891	2	376	9	N	342	192	1	956
*02	4842	X	4842	-0-	-0- B	-0-	-0-	4608	2	234	9	N	213	542	1	627



KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
REDELSPERGER 1043		WELL #:		2H	RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675 - 11832
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9450 X	8822	-0-	-628 B	-0-	8706	2	116	9	N	105	263
*10	9765 X	8929	-0-	-836 B	-0-	8739	2	190	9	N	173	436
*11	8700 X	5075	-0-	-3625 B	-0-	5021	2	54	9	N	49	485
*12	8680 X	8241	-0-	-439 B	-0-	8193	2	48	9	N	44	529
*01	8680 X	7901	-0-	-779 B	-0-	7845	2	56	9	N	51	580
02	7840 X	5741	-0-	-2099 B	-0-	5696	2	45	9	N	41	621

BILLINGTON		WELL #:		2075H	RRCID ->	266042	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7198 - 11285
09	3189 X	3189	-0-	-0- B	-0-	3015	2	174	9	N	158	353
*10	5487 X	5487	-0-	-0- B	-0-	5275	2	212	9	N	193	358
*11	4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	4263	2	157	9	N	143	328
*12	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	3656	2	196	9	N	178	329
*01	4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	4432	2	199	9	N	181	321
*02	4199 X	4199	-0-	-0- B	-0-	4034	2	165	9	N	150	471

BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580 - 11802
09	7650 X	7286	-0-	-364 B	-0-	6902	2	384	9	N	349	327
*10	10580 X	10580	-0-	-0- B	-0-	10055	2	525	9	N	477	268
*11	8947 X	8947	-0-	-0- B	-0-	8584	2	363	9	N	330	212
*12	7130 X	22	-0-	-7108 B	-0-	22	2			N	-0-	212
*01	7130 X	3786	-0-	-3344 B	-0-	3582	2	204	9	N	185	204
*02	6440 X	463	-0-	-5977 B	-0-	410	2	53	9	N	48	252

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580 - 11962
09	15390 X	12715	-0-	-2675 B	-628375	12652	2	63	9	N	57	286
*10	14632 X	13503	-0-	-1129 B	-628375	13093	2	410	9	N	373	471
*11	13740 X	12499	-0-	-1241 B	-628375	12415	2	84	9	N	76	547
*12	13330 X	11929	-0-	-1401 B	-628375	11856	2	73	9	N	66	613
*01	13330 X	10749	-0-	-2581 B	-628375	10717	2	32	9	N	29	454
02	11872 X	8445	-0-	-3427 B	-628375	8428	2	17	9	N	15	469

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	082381	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	5814 - 5818
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

D.W.P. PRODUCTION		196927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BLAU, MAX A.		WELL #:		1	RRCID ->	022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	N/A
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-		27
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-		27
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-		27
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-		27
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2		N	-0-		27
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2		N	-0-		27

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784						
PAINE, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	-	5898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
H & L OPERATING CO., LLC				339787						
GRAY				WELL #: 1905	RRCID -> 161388	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5824	-	5835
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	10 1	918 2	N	-0-	8
10	992 N	827	-0-	-165	-0-	10 1	814 2	N	3	11
						3 9				
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	10 1	943 2	N	2	13
						2 9				
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	10 1	985 2	N	-0-	13
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	10 1	975 2	N	-0-	13
02	896 N	891	-0-	-5	-0-	10 1	881 2	N	-0-	13
-----										
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574						
WEINETT, HAZEL				WELL #: 1 D	RRCID -> 112795	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 2774	-	3524
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	-	5784
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5834	-	5840
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GUY				WELL #: 1821C	RRCID -> 022284	COMPL. DATE 08/31/1962	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 5815	-	5830
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5817 - 5842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	190	-0-	190	190	190	190	2			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	150	-0-	150	340	340	150	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	58	-0-	58	398	398	58	2			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
TERREL 1036 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7650 - 11854			
09	3510 #	2464	-0-	-1046	-0-	2365	2	99	9	N	90	175	1		194
*10	3596 #	3034	-0-	-562	-0-	2758	2	276	9	N	251	173	1		272
*11	3475 R	3475	-0-	-0-	-0-	3306	2	169	9	N	154				426
*12	3069 #	2196	-0-	-873	-0-	2101	2	95	9	N	86				512
*01	3069 #	2114	-0-	-955	-0-	2094	2	20	9	N	18				530
*02	2459 R	2459	-0-	-0-	-0-	2282	2	177	9	N	161				691

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)				49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
DUKE, C. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042546	COMPL. DATE	08/24/1967	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8942 - 8960			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS -B-				5761	RRCID ->	184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8810 - 8820			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAU, WILLIS				075363											
BLAU		WELL #:		1	RRCID ->	087966	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
SUESS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	061106	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8888 - 8902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			21
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-			21
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3			N	-0-			21
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-			21
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	543 3		23 9	N	21			-0-
*02		2800 N	3225	-0-	425	-0-	3208 3		17 9	N	15			15

COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
SUESS -AH-				WELL #:	1	RRCID ->	022314	COMPL. DATE	12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF. N/A		
09		660 N	246	-0-	-414	-0-	36 1	210 2		N	-0-			57
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	62 1	617 2		N	-0-			57
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	60 1	581 2		N	-0-			57
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	42 1	396 2		N	-0-			57
01		682 N	150	-0-	-532	-0-	4 1	146 2		N	-0-			57
02		588 N	252	-0-	-336	-0-	44 1	208 2		N	-0-			57

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 - 9044		
09		750 N	4	-0-	-746	-0-	4 2			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1			N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
PERRY, HAROLD				WELL #:	2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 - 8922		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
GUY, ZELMA C.				WELL #:	1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890 - 8910		
09		2700 N	2637	-0-	-63	-0-	2637 2			N	-0-			125
10		3100 N	3107	-0-	7	-0-	3107 2			N	-0-			125
11		2971 N	2964	-0-	-7	-0-	2964 2			N	-0-			125
12		2728 N	2627	-0-	-101	-0-	2627 2			N	-0-			125
01		2790 N	995	-0-	-1795	-0-	995 2			N	-0-			125
02		2520 N	2124	-0-	-396	-0-	2124 2			N	-0-			125

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BRILLHART				WELL #:	1	RRCID ->	136587	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	8847 - 8888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
PETERSON, LILLIE M.				WELL #:	1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530	
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	N	21	162	1	34
						23	9							
*10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1283	2	N	43			77
						47	9							
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	96	1	1256	2	N	-0-			77
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	N	14			91
						15	9							
*01	558 N	374	-0-	-184	-0-	16	1	358	2	N	-0-			91
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	79	1	911	2	N	5			96
						6	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		RRCID ->	022294	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6389 - 6420	
CRUISE -A-				WELL #:	1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORLENA OIL COMPANY				178450		RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	6465 - 6488	
DUKE -E-				WELL #:	1									
09	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	1518	2			N	-0-			50
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2			52
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			52
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	N	3			55
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	N	3			58
02	1624 N	1420	-0-	-204	-0-	1420	2			N	-0-			58

PETCO PETROLEUM CORP.				657835		RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6460 - 6484	
KING, A. R.				WELL #:	1 D									
09	1830 X	79	-0-	-1751	-0-	79	2			Y	-0-			56
10	992 X	2	-0-	-990	-0-		2	2		Y	-0-			56
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			56
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			56
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			56

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
GUY				WELL #: 1821T	RRCID -> 189609	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6404 - 6414	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8612 - 8679
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	ASSOCIATED	N/A			CNTY: LIPSCOMB		
PAINE, CHARLINE				WELL #: 1	RRCID -> 207117	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8795 - 8817
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784							
SHUTTERLY				WELL #: 2	RRCID -> 085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8717 - 8739
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)				49568 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS 855				WELL #: 4VH	RRCID -> 205389	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9473 - 9535	
09	1260 N	898	-0-	-362	-0-	48	1	850	2	N	-0-	165
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1240	2	N	-0-	165
11	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	60	1	961	2	N	-0-	13
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	5	18
						6	9					
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	2	N	6	24
						7	9					
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1089	2	N	16	40
						18	9					

-----

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784  
 PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

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

-----

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

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

-----

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

09	1200	N	325	-0-	-875	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	713	N	299	-0-	-414	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

-----

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

09	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	3			N	-0-					-0-

-----

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

09	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1789	2	69	9	N	63					148
10	3100	N	3660	-0-	560	-0-	3568	2	92	9	N	84	190	1			42
11	3000	N	6039	-0-	3039	-0-	5931	2	108	9	N	98					140
12	3100	N	5637	-0-	2537	-0-	5596	2	41	9	N	37					177
01	8404	X	2268	-0-	-6136	-0-	2254	2	14	9	N	13					190
*02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2477	2	55	9	N	50	200	1			40

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BLASDEL 43		WELL #:		1043	RRCID ->	233212	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	12682 - 13985
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		2420 2	22 9	N	20		70
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		2679 2	30 9	N	27		97
11	3000 N	3194	-0-	194	194		3147 2	47 9	N	43		140
12	3100 N	3394	-0-	294	488		3283 2	111 9	N	101	198 1	43
01	3100 N	3912	-0-	812	1300		3912 2		N	-0-		43
*02	4966 X	3666	-0-	-1300	-0-		3620 2	46 9	N	42		85

BLASDEL		WELL #:		104	RRCID ->	236232	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	11437 - 13944
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1544 2	47 9	N	43	3 8	83
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1433 2	55 9	N	50	3 8	130
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		1507 2	62 9	N	56	4 8	182
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1418 2	80 9	N	73	198 1	50
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1421 2	62 9	N	56	3 8	103
*02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1383 2	48 9	N	44	5 8	142

BLASDEL 45		WELL #:		1045	RRCID ->	237253	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11004 - 13870
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	RRCID ->	208939	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11925 - 12248
ZYBACH				1014								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

ZYBACH		WELL #:		1402H	RRCID ->	245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	11695 - 15727
09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-		2334 2	56 9	N	51	122 1	59
*10	2387 X	2067	-0-	-320	-0-		2025 2	42 9	N	38		97
*11	2190 X	2086	-0-	-104	-0-		2035 2	51 9	N	46		143
*12	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-		2908 2	102 9	N	93		236
*01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1482 2	36 9	N	33		269
*02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		2137 2	35 9	N	32		301

ZYBACH		WELL #:		1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11960 - 16278
09	8400 X	6467	-0-	-1933	-0-		6312 2	155 9	N	141	66 1	284
*10	8680 X	8073	-0-	-607	-0-		7880 2	193 9	N	175	181 1	278
*11	8400 X	7491	-0-	-909	-0-		7291 2	200 9	N	182		460
*12	8618 X	8086	-0-	-532	-0-		7595 2	491 9	N	446	181 1	725
*01	8432 X	6324	-0-	-2108	-0-		6169 2	155 9	N	141	195 1	671
*02	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-		6204 2	118 9	N	107		778



-----												
LACEY (MORROW, UPPER)				51173 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206								
FEE -37-				WELL #: 3	RRCID -> 152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12370	PERF.11108	- 11120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		13
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		13
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		13
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
-----												
LADY (MORROW, UPPER)				51230 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
JONES ENERGY, LLC				441132								
GADBERRY				WELL #: 1174	RRCID -> 104269	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8560	- 8589			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		730
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		730
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		730
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		730
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		730
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		730
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
TRAVIS, GEORGE E.				WELL #: 1	RRCID -> 087239	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8536	- 8584			
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	30 1	334 2	N	-0-			108
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	376 2	N	-0-			108
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	378 2	N	-0-			108
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31 1	390 2	N	-0-			108
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	31 1	366 2	N	-0-			108
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	28 1	351 2	N	-0-			108
-----												
WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
STUART RANCH -A-				WELL #: 2	RRCID -> 088707	COMPL. DATE 06/01/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8611	- 8621			
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	15 1	821 2	N	-0-			91
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	15 1	890 2	N	-0-			91
11	1350 N	41	-0-	-1309	-0-	15 1	26 2	N	-0-			91
12	868 N	199	-0-	-669	-0-	15 1	184 2	N	-0-			91
01	899 N	602	-0-	-297	-0-	15 1	587 2	N	-0-			91
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	15 1	815 2	N	-0-			91
-----												
STUART RANCH -B-				WELL #: 9	RRCID -> 094818	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8594	- 8623			
09	T. A.	1375	-0-	1375	3241	5 1	1370 2	Y	-0-			118
10	T. A.	1902	-0-	1902	5143	5 1	1897 2	Y	-0-			118
11	6342 X	1199	-0-	-5143	-0-	5 1	1194 2	Y	-0-			118
12	1426 N	968	-0-	-458	-0-	5 1	963 2	Y	-0-			118
01	1891 N	706	-0-	-1185	-0-	5 1	701 2	Y	-0-			118
02	1120 N	494	-0-	-626	-0-	5 1	489 2	Y	-0-			118

LAKETON (BASAL PENN DETRITAL) 51665 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY  
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HALL WELL #: RRCID -> 088107 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10388 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				225
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2009														

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY  
 HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

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

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

09	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1158	2		N	-0-				-0-
10	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2		N	-0-				-0-
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
12	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2		N	-0-				-0-
01	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 BP OPERATING COMPANY, LLC 085366  
 PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-				107
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				107
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				107
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				107
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				107
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				107

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) BP OPERATING COMPANY, LLC PICKENS A80		52019 750 085366		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8526 - 8572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
-----																
DD PAYNE CCSL		WELL #: 1H		RRCID -> 276667		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9320 - 12068						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
-----																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO DD PAYNE A		WELL #: 3H		RRCID -> 233010		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9176 - 11000						
09	3480 X	3475	-0-	-5	-0-	3351	2	124	9	N	113	174	1			164
10	3596 X	3334	-0-	-262	-0-	3218	2	116	9	N	105					269
11	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	3254	2	87	9	N	79	173	1			175
12	3596 X	3310	-0-	-286	-0-	3220	2	90	9	N	82					257
01	3596 X	2588	-0-	-1008	-0-	2518	2	70	9	N	64					321
02	3248 X	3090	-0-	-158	-0-	3040	2	50	9	N	45	171	1			195
-----																
CIMAREX ENERGY CO. DD PAYNE B		WELL #: 3H		RRCID -> 245084		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8979 - 10550						
09	4350 X	3848	-0-	-502	-0-	270	1	3473	2	N	95	173	1			114
						105	9									
10	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	236	1	3679	2	N	122					236
						134	9									
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	266	1	5987	2	N	163	173	1			226
						179	9									
12	4185 X	2847	-0-	-1338	-0-	163	1	2636	2	N	44	173	1			97
						48	9									
01	4185 X	2433	-0-	-1752	-0-	131	1	2237	2	N	59					156
						65	9									
02	5992 X	1616	-0-	-4376	-0-	173	1	1425	2	N	16					172
						18	9									
-----																
DD PAYNE B		WELL #: 4H		RRCID -> 245263		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 8943 - 10240						
09	3780 X	2472	-0-	-1308	-0-	2297	2	175	9	N	159	179	1			208
10	3999 X	3772	-0-	-227	-0-	3509	2	263	9	N	239	178	1			269
11	3870 X	3271	-0-	-599	-0-	3080	2	191	9	N	174	177	1			266
12	3999 X	3511	-0-	-488	-0-	3285	2	226	9	N	205	350	1			121
01	3782 X	2949	-0-	-833	-0-	2745	2	204	9	N	185	1	8			305
02	3416 X	3134	-0-	-282	-0-	2918	2	216	9	N	196	175	1			326
-----																
LE NORMAN OPERATING LLC MAULSBY		WELL #: 104		RRCID -> 089315		COMPL. DATE 05/31/1980		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 8491 - 8585						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
MAULSBY				WELL #: 24	RRCID -> 132166	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 8204	- 8534					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
-----														
MAULSBY				WELL #: 304	RRCID -> 219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9204	PERF. 8592	- 8635				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
-----														
MAULSBY				WELL #: 404	RRCID -> 219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9185	PERF. 8436	- 8627				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89	
-----														
MAULSBY				WELL #: 504	RRCID -> 219930	COMPL. DATE 03/05/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8318	- 8500					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
-----														
MAULSBY				WELL #: 604	RRCID -> 219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8354	- 8534				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
-----														
MAULSBY				WELL #: 704	RRCID -> 223100	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8465	- 8648					
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			25	
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2			N	-0-			25	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			N	-0-			25	
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2			N	-0-			25	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-			25	
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127 2			N	-0-			25	
-----														
MAULSBY				WELL #: 804	RRCID -> 225209	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 9204	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14760 X	12650	-0-	-2110	-0-	12412	2	238	9	N	216	183	1	214
10	15252 X	11235	-0-	-4017	-0-	10927	2	308	9	N	280	180	1	314
11	14760 X	7783	-0-	-6977	-0-	7662	2	121	9	N	110	184	1	240
12	13609 X	9473	-0-	-4136	-0-	9188	2	285	9	N	259	188	1	311
01	13082 X	10447	-0-	-2635	-0-	10044	2	403	9	N	366	182	1	495
02	11816 X	8308	-0-	-3508	-0-	7986	2	322	9	N	293	551	1	237
-----														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795														
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970														
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	1			N	-0-			232
10	3100 N	3246	-0-	146	146	3246	1			N	-0-			232
11	3000 N	3212	-0-	212	358	3212	1			N	-0-			232
12	3100 N	3555	-0-	455	813	3555	1			N	-0-	191	1	41
*01	3591 X	2778	-0-	-813	-0-	2778	1			N	-0-			232
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT			232
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----														
LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594														
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-			40
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			40
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			40
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			40
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			40
-----														
LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155														
09	2820 X	51	-0-	-2769	-0-	51	2			N	-0-			70
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			70
*11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			70
*12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			70
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	474	2	31	9	N	28			98

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8606 - 8668
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
-----											
LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8487 - 8675
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
-----											
LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 8532 - 8598
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		79
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		79
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		79
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		79
-----											
LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8566 - 8630
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
-----											
LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8990 - 11320
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
-----											
KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 8880 - 10000
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		198
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	242		440
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	173 2	23 9	N	21	177 1	284
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
-----											
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9066 - 10380
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-		102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
*12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		102
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
TOLBERT 3		WELL #:		1H		RRCID -> 219939		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8576		PERF.10460 - 10190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	1200 N	756	-0-	-444	-0-	603 2	153 9	153 9	N	139	119 1			176
*10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	587 2	264 9	264 9	N	240	182 1			234
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	678 2	409 9	409 9	N	372				606
*12	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2			N	-0-				606
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-				606
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-				606
-----														
LARD RANCH		WELL #:		202		RRCID -> 219941		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8813 - 10400		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
-----														
KIVLEHEN		WELL #:		205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8725 - 9720		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
-----														
LARD RANCH		WELL #:		2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 9645 - 10385		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
-----														
LARD RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8775 - 10340		
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-				99
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-				99
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	288 2	113 9		N	103				202
*12	403 N	152	-0-	-251	-0-	152 2			N	-0-				202
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-				202
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-				202
-----														
WILDE		WELL #:		802H		RRCID -> 229466		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8966 - 11022		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
-----														
LARD		WELL #:		6061H		RRCID -> 229469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8904 - 11264		
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-				272
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	279				551
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				551
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				551
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1137 2	25 9		N	23				574

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
TOLBERT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	232359	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8445 -	9636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
-----															
KIVLEHEN		WELL #:		305H	RRCID ->	235596	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8750 -	10402		
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				181
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
*02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2410	2	198	9	N	180	214	1		147
-----															
TOLBERT 5		WELL #:		2H	RRCID ->	235829	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9280 -	10762		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----															
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H	RRCID ->	235869	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8780 -	11133		
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-				154
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				154
*11	2220 X	1648	-0-	-572	-0-	1150	2	498	9	N	453	179	1		428
*12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4554	2	298	9	N	271	177	1		522
*01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4477	2	267	9	N	243	372	1		393
*02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3887	2	198	9	N	180	223	1		350
-----															
LARD RANCH		WELL #:		3060H	RRCID ->	238856	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8666 -	10632		
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6001	2	110	9	N	100	182	1		294
*10	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7268	2	132	9	N	120	180	1		234
*11	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	5987	2	439	9	N	399	185	1		448
*12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3562	2	66	9	N	60				508
*01	1550 X	1050	-0-	-500	-0-	1050	2			N	-0-				508
*02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-				508
-----															
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541 -	9860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
-----															
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H	RRCID ->	246838	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928 -	10392		
09	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	5704	2	463	9	N	421	354	1		336
*10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4510	2	150	9	N	136	160	1		312
*11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3335	2	405	9	N	368	182	1		498
*12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4771	2	101	9	N	92	190	1		400
*01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4380	2	11	9	N	10				410
*02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4045	2	310	9	N	282	376	1		316



LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	345
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	81
*11		2490 X	503	-0-	-1987	-0-	111	2	392	9	N	356
*12		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2191	2	58	9	N	53
*01		3100 N	3273	-0-	173	173	3152	2	121	9	N	110
*02		2800 N	2828	-0-	28	201	2740	2	88	9	N	80
-----												
FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202												
09		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9435	2	321	9	N	292
*10		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7819	2	80	9	N	73
*11		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6273	2	395	9	N	359
*12		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5717	2	35	9	N	32
*01		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5182	2	19	9	N	17
*02		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2174	2	4	9	N	4
-----												
LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382												
09		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	11175	2	204	9	N	185
*10		10075 X	6223	-0-	-3852	-0-	5900	2	323	9	N	294
*11		9750 X	6850	-0-	-2900	-0-	6176	2	674	9	N	613
*12		11594 X	5628	-0-	-5966	-0-	5577	2	51	9	N	46
*01		11594 X	5324	-0-	-6270	-0-	5324	2			N	-0-
*02		10472 X	5217	-0-	-5255	-0-	5175	2	42	9	N	38
-----												
LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292												
09		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4546	2	248	9	N	225
*10		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1487	2	13	9	N	12
*11		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1285	2	525	9	N	477
*12		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5785	2	78	9	N	71
*01		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-
*02		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4475	2	197	9	N	179
-----												
TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332												
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763												
09		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10255	2	331	9	N	301
*10		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	10176	2	153	9	N	139
*11		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9143	2	534	9	N	485
*12		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9303	2	124	9	N	113
*01		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8283	2	123	9	N	112
*02		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5125	2	31	9	N	28
-----												
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062												
09		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9707	2	190	9	N	173
*10		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7382	2	226	9	N	205
*11		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	8529	2	568	9	N	516
*12		10230 X	5993	-0-	-4237	-0-	5973	2	20	9	N	18
*01		10230 X	4160	-0-	-6070	-0-	4107	2	53	9	N	48
02		9240 X	4526	-0-	-4714	-0-	4507	2	19	9	N	17

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
FLOWERS CCSL		WELL #:		6H	RRCID ->	254307	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	8973 - 12177		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	4620 X	4355	-0-	-265	-0-	4077	2	278	9	N	253	185	1	325
*10	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4865	2	354	9	N	322	183	1	464
*11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4494	2	457	9	N	415	181	1	698
*12	4712 X	4271	-0-	-441	-0-	4092	2	179	9	N	163			861
*01	4712 X	4138	-0-	-574	-0-	4026	2	112	9	N	102	185	1	778
02	4060 X	3672	-0-	-388	-0-	3542	2	130	9	N	118	188	1	708
-----														
LARD RANCH		WELL #:		401H	RRCID ->	254535	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8590 - 12952		
09	660 X	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-			247
*10	682 X	547	-0-	-135	-0-	517	2	30	9	N	27			274
*11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	321	2	265	9	N	241			515
*12	682 X	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-			515
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			515
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			515
-----														
LARD RANCH A		WELL #:		502H	RRCID ->	254573	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8750 - 13354		
09	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9159	2	37	9	N	34			290
*10	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6684	2	113	9	N	103	190	1	203
*11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4494	2	332	9	N	302			505
*12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5071	2	90	9	N	82	184	1	403
*01	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6551	2	56	9	N	51			454
*02	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6344	2	102	9	N	93			547
-----														
FLOWERS CCSL		WELL #:		9H	RRCID ->	254771	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8940 - 12442		
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5199	2	175	9	N	159			359
*10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5213	2	14	9	N	13			372
*11	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	4763	2	539	9	N	490	179	1	683
*12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	46	182	1	547
*01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2	51	9	N	-0-			547
*02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			547
-----														
TOLBERT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	255613	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8640 - 13393		
09	17664 X	17664	-0-	-0-	-0-	16961	2	703	9	N	639	544	1	553
*10	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6416	2	567	9	N	515	539	1	529
*11	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	1343	2	699	9	N	635	546	1	618
*12	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	6869	2	673	9	N	612	367	1	863
*01	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	6849	2	596	9	N	542	364	1	1041
*02	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	5971	2	487	9	N	443	361	1	1123
-----														
FLOWERS CCSL		WELL #:		10H	RRCID ->	257410	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8968 - 13105		
09	7530 X	5828	-0-	-1702	-0-	5828	2			N	-0-			205
*10	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	8896	2	326	9	N	296			501
*11	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	8474	2	1282	9	N	1165	731	1	935
*12	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8376	2	447	9	N	406	554	1	787
*01	7285 X	7209	-0-	-76	-0-	6985	2	224	9	N	204			991
*02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7661	2	223	9	N	203			1194
-----														
LARD RANCH		WELL #:		5060H	RRCID ->	258084	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8700 - 13098		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		15780 X	14359	-0-	-1421	-0-	13906	2	453	9	N	479
*10		16306 X	5621	-0-	-10685	-0-	5318	2	303	9	N	382
*11		15780 X	11735	-0-	-4045	-0-	10851	2	884	9	N	827
*12		13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	13025	2	293	9	N	728
*01		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12444	2	282	9	N	805
*02		11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	11699	2	238	9	N	837
-----												
FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933												
09		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9622	2	297	9	N	473
*10		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	11204	2	283	9	N	372
*11		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	11753	2	536	9	N	859
*12		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9695	2	136	9	N	983
*01		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8865	2	52	9	N	1030
*02		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8718	2	139	9	N	962
-----												
LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338												
09		3000 N	3842	-0-	842	842	3799	2	43	9	N	99
*10		3100 N	7102	-0-	4002	4844	7102	2			N	99
*11		3000 N	6652	-0-	3652	8496	6403	2	249	9	N	325
*12		16867 X	8371	-0-	-8496	-0-	8218	2	153	9	N	464
*01		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	464
*02		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7346	2	72	9	N	529
-----												
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073												
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	182
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	136	2	78	9	N	253
-----												
FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 12357												
09		690 N	164	-0-	-526	-0-	164	2			N	220
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549
*12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	549
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549
-----												
FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8762 - 12843												
09		390 N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	212
*10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	212
*11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	82	2	130	9	N	330
*12		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	330
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	330
*02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	330
-----												
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482												
09		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	8596	2	1005	9	N	324
*10		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9056	2	700	9	N	601
*11		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	7985	2	831	9	N	915
*12		8897 X	7305	-0-	-1592	-0-	7167	2	138	9	N	850
*01		8897 X	6817	-0-	-2080	-0-	6616	2	201	9	N	851
*02		8036 X	6253	-0-	-1783	-0-	5974	2	279	9	N	896

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 9268 - 13608			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			308
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
-----														
TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8684 - 13323			
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			321
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	192			513
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	323	185	1	651
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			651
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			651
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			651
-----														
LARIAT (MORROW)		CONOCOPHILLIPS COMPANY		WILLIAMS -B-	52078 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN				
					172232		WELL #:	1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 6575 - 6656
09	5910	#	5403	-0-	-507	-0-		102	1	5301	3	N	-0-	-0-
10	6114	R	6114	-0-	-0-	-0-		106	1	6008	3	N	-0-	-0-
11	5910	#	4947	-0-	-963	-0-		102	1	4845	3	N	-0-	-0-
12	5952	#	4599	-0-	-1353	-0-		106	1	4493	3	N	-0-	-0-
01	6107	#	4416	-0-	-1691	-0-		106	1	4310	3	N	-0-	-0-
*02	5773	#	5773	-0-	-0-	-0-		95	1	5678	3	N	-0-	-0-
-----														
LEAR (MORROW, LOWER)		NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		HERBERT	52704 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
					600750		WELL #:	1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9582 - 9592
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	51 1 -0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
LEAR (MORROW, UPPER)		FAULCONER, VERNON E., INC.		PITTS, CHESTER -19-	52704 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
					263701		WELL #:	1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8583 - 8610
09	720	#	501	-0-	-219	-0-		200	1	301	2	N	-0-	147
10	799	R	799	-0-	-0-	-0-		310	1	489	2	N	-0-	147
11	720	#	590	-0-	-130	-0-		180	1	359	2	N	46	193 1 -0-
								51	9					
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-	-0-
01	806	#	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-	-0-
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-						N	-0-	-0-
-----														
OVERFLOW ENERGY, LLC		ALLEN ESTATE			628574		WELL #:	1118	RRCID ->	094551	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 8548 - 8556
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
PALEO, INC. 635116  
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			24
10	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			24
11	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			24
*12	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			24
*01	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			24
02	1120 #	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT			24

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. 565430  
LEDRIK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

09	90 #	40	-0-	-50 B	-115	40	2	N	-0-			-0-
10	155 #	30	-0-	-125 B	-240	30	2	N	-0-			-0-
11	150 #	20	-0-	-130 B	-370	20	2	N	-0-			-0-
12	155 #	40	-0-	-115 B	-485	40	2	N	-0-			-0-
01	62 #	30	-0-	-32 B	-517	30	2	N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8 B	-525	20	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-460	CANCELLED UNDERAGE ->		-65					

LEDRIK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-1038					
09	60 #	50	-0-	-10 B	-52	50	2	N	-0-			-0-
10	62 #	30	-0-	-32 B	-84	30	2	N	-0-			-0-
11	60 #	15	-0-	-45 B	-129	15	2	N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-191			N	-0-			-0-
01	62 #	10	-0-	-52 B	-243	10	2	N	-0-			-0-
02	56 #	10	-0-	-46 B	-289	10	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-247	CANCELLED UNDERAGE ->		-42					

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-570	CANCELLED UNDERAGE ->		-300					
09	210 #	154	-0-	-56 B	-626	154	2	N	-0-			-0-
10	217 #	160	-0-	-57 B	-683	160	2	N	-0-			-0-
11	210 #	80	-0-	-130 B	-813	80	2	N	-0-			-0-
12	186 #	140	-0-	-46 B	-859	140	2	N	-0-			-0-
01	186 #	100	-0-	-86 B	-945	100	2	N	-0-			-0-
02	140 #	60	-0-	-80 B	-1025	60	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-455	CANCELLED UNDERAGE ->		-570					

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-96					
09	30 #	80	-0-	50 B	-74	80	2	N	-0-			-0-
10	93 #	40	-0-	-53 B	-127	40	2	N	-0-			-0-
11	180 #	115	-0-	-65 B	-192	115	2	N	-0-			-0-
12	186 #	50	-0-	-136 B	-328	50	2	N	-0-			-0-
01	186 #	35	-0-	-151 B	-479	35	2	N	-0-			-0-
02	112 #	30	-0-	-82 B	-561	30	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-487	CANCELLED UNDERAGE ->		-74					

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER)		//CONT.//		52835 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC.		//CONT.//		565430								
LARD, J. D.		WELL #:		1026	RRCID ->	129173	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8845 - 8851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1662												
09	150 #	90	-0-	-60 B	-1722	90	2		N	-0-		140
10	155 #	90	-0-	-65 B	-1787	90	2		N	-0-		140
11	90 #	31	-0-	-59 B	-1846	20	2	11 9	N	10		150
12	93 #	15	-0-	-78 B	-1924	15	2		N	-0-		150
01	93 #	29	-0-	-64 B	-1988	25	2	4 9	N	4		154
02	84 #	20	-0-	-64 B	-2052	20	2		N	-0-		154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -1662												
-----												
LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.)				52840 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792								
LOWE 50-A		WELL #:		1	RRCID ->	112139	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9378 - 9392
09	690 #	195	-0-	-495	-0-	24	1	171 2	N	-0-		-0-
10	713 #	682	-0-	-31	-0-	91	1	591 2	N	-0-		-0-
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	91	1	605 2	N	-0-		-0-
12	854 R	854	-0-	-0-	-0-	115	1	739 2	N	-0-		-0-
01	682 #	266	-0-	-416	-0-	57	1	209 2	N	-0-		-0-
02	644 #	NO RPT	-0-	-644	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOWE		WELL #:		4901	RRCID ->	116430	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	9680 - 9713
09	2340 #	2254	-0-	-86	-0-	276	1	1978 2	N	-0-		-0-
10	1829 #	1483	-0-	-346	-0-	199	1	1284 2	N	-0-		-0-
11	2280 #	1599	-0-	-681	-0-	209	1	1390 2	N	-0-		-0-
12	2356 #	1443	-0-	-913	-0-	195	1	1248 2	N	-0-		-0-
01	2356 #	552	-0-	-1804	-0-	118	1	434 2	N	-0-		-0-
02	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: OCHILTREE				
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		1025	RRCID ->	137712	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9484 - 9660
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
-----												
LIPS (CLEVELAND)				53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 148		WELL #:		1	RRCID ->	131967	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	9229	PERF.	6790 - 6815
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		266
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		266
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		266
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-		266
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		266
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		266
-----												
COURSON RANCH 136		WELL #:		4-L	RRCID ->	137318	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6924 - 6952
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON RANCH 135		WELL #: 4C		RRCID -> 174208		COMPL. DATE 07/24/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					217
-----																
COURSON RANCH 157		WELL #: 4A		RRCID -> 181673		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7012 - 7044								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					292
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					292
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					292
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					292
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					292
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					292
-----																
COURSON RANCH 156		WELL #: 4A		RRCID -> 182486		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					205
-----																
COURSON RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 211987		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838								
09	3000	N	2128	-0-	-872	1259	103 1	2025 2	N	-0-						487
10	1896	N	637	-0-	-1259	-0-	31 1	606 2	N	-0-						487
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	40 1	1010 2	N	-0-						487
12	2046	X	801	-0-	-1245	-0-	31 1	770 2	N	-0-						487
01	2046	X	561	-0-	-1485	-0-	22 1	539 2	N	-0-						487
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-			N	NO RPT						487
-----																
COURSON RANCH 149		WELL #: 3		RRCID -> 212624		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027								
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-						884
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-						884
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	89 1	892 2	N	-0-						884
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87 1	866 2	N	-0-						884
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	116 1	1155 2	N	-0-						884
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						884
-----																
COURSON RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 219313		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910								
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-						296
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-						296
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-						296
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-						296
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-						296
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						296

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 157		WELL #:			RRCID -> 224243	COMPL. DATE 09/00/2006	TOTAL DEPTH 11031	PERF. 7030	- 7060						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011															

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H	RRCID -> 227405	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6770	PERF. 7030	- 8550						
09	3000	N	2347	-0-	-653	808	2347	2		N	-0-				301
10	2984	N	2176	-0-	-808	-0-	2176	2		N	-0-				301
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-				301
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-				301
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1477	2	110	9	N	100			401
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT				401

COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H	RRCID -> 254463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 7939	- 10147					
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8921	2	28	9	N	25			134
10	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8619	2	19	9	N	17			151
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	92	1	8074	2	N	47			198
							52	9							
12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	117	1	10255	2	N	12			210
							13	9							
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	97	1	8510	2	N	30			240
							33	9							
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			240

COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID -> 265114	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7103	- 7130						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:	2220	RRCID -> 274029	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 11751	PERF. 6934	- 6984					
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				25
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				25
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				25
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				25
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				25
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:	102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6199	- 6220					
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1176	2	12	9	N	11			82
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			82
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82



LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
LIPS, CHARLES -K-				WELL #:	11	RRCID ->	136568	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	7134 - 7192
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2	N	-0-			148	
10	1922 N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2	N	-0-			148	
11	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2	N	-0-			148	
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-			148	
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-			148	
*02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			148	

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 - 6955
09	14B2 EXT	1440	-0-	1440	1440	1440	2	N	-0-			32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1440			N	-0-			32	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1440			N	-0-			32	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1440			N	-0-			32	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1440			N	-0-			32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1440			N	-0-			32	

MCGARRAUGH 150				WELL #:	1H	RRCID ->	224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 - 10050
*07	DLQ G-10	6054	-0-	6054	12108	380	1	5543	2	N	119	178	1 138
						131	9						
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12108					N	-0-		138
*09	DLQ G-10	5903	-0-	5903	18011	375	1	5474	2	N	49		187
						54	9						
*10	DLQ G-10	6929	-0-	6929	24940	6827	2	102	9	N	93		280
*11	DLQ G-10	7190	-0-	7190	32130	7040	2	150	9	N	136	185	1 231
*12	DLQ G-10	7159	-0-	7159	39289	7020	2	139	9	N	126		357
*01	DLQ G-10	5969	-0-	5969	45258	5882	2	87	9	N	79		436
02	DLQ G-10	5811	-0-	5811	51069	5692	2	119	9	N	108	177	1 367

KING 19				WELL #:	5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798
*05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3		126
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		126
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-		126
*08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-		126
*09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-		126
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-		126
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		126
*12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-		126
*01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		126
*02	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-		126

LIPS, CHARLES				WELL #:	10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
KILLEBREW 215		WELL #: 2		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COURSON RANCH 4		WELL #: 13		RRCID -> 238627		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125								
09	1050 X	977	-0-	-73	-0-	27	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1147 X	1004	-0-	-143	-0-	67	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1110 X	746	-0-	-364	-0-	20	1	726	2	N	-0-					-0-
12	1147 X	718	-0-	-429	-0-	13	1	705	2	N	-0-					-0-
*01	1023 X	276	-0-	-747	-0-	3	1	273	2	N	-0-					-0-
02	924 X	721	-0-	-203	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
						20	4									
-----																
KILLEBREW 215		WELL #: 3		RRCID -> 244146		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILSON 44		WELL #: 3		RRCID -> 247066		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092								
09	120 X	91	-0-	-29	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-					-0-
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
12	124 X	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	124 X	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
02	112 X	86	-0-	-26	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
-----																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		KILLEBREW 218		WELL #: 4		RRCID -> 239017		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062				
09	4620 X	4549	-0-	-71	-0-	4527	2	22	9	N	20	20	8			2
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4625	2	1	9	N	1	1	8			2
11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4411	2	19	9	N	17	17	8			2
12	4712 X	4389	-0-	-323	-0-	4389	2			N	-0-					2
01	4712 X	3479	-0-	-1233	-0-	3476	2	3	9	N	3	3	8			2
02	4256 X	3380	-0-	-876	-0-	3365	2	15	9	N	14	14	8			2
-----																
KILLEBREW 216		WELL #: 2		RRCID -> 239034		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867								
09	1200 X	517	-0-	-683	-0-	517	2			N	-0-					87
10	1240 X	388	-0-	-852	-0-	385	2	3	9	N	3	3	8			87
11	630 X	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					87
12	651 X	315	-0-	-336	-0-	315	2			N	-0-					87
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					87
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					87

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
WILSON				WELL #: 2217	RRCID -> 229471	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 10852	PERF. 10092	- 10137		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4800 X	4524	-0-	-276	-0-	4524 2	-0-			114	
10	4898 X	4555	-0-	-343	-0-	4545 2	9	9 8		114	
11	4710 X	4396	-0-	-314	-0-	4395 2	1	1 8		114	
12	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	4453 2	3	3 8		114	
01	4681 X	4414	-0-	-267	-0-	4411 2	3	3 8		114	
02	4228 X	4158	-0-	-70	-0-	4150 2	8	7 8		114	
-----											
KILLEBREW 218				WELL #: 5	RRCID -> 257437	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9812	- 9854		
09	8190 X	8167	-0-	-23	-0-	300 1	7867 2	N	-0-		179
10	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	309 1	7994 2	N	1	1 8	179
						1 9					
11	8100 X	7889	-0-	-211	-0-	300 1	7581 2	N	7	7 8	179
						8 9					
12	8432 X	7755	-0-	-677	-0-	292 1	7451 2	N	11	11 8	179
						12 9					
01	8432 X	5713	-0-	-2719	-0-	235 1	5474 2	N	4	4 8	179
						4 9					
*02	7616 X	6872	-0-	-744	-0-	280 1	6575 2	N	15	15 8	179
						17 9					
-----											
KILLEBREW 218				WELL #: 6	RRCID -> 259724	COMPL. DATE 07/25/2010	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9710	- 9746		
09	27060 X	24501	-0-	-2559	-0-	24499 2	2 9	N	2	2 8	63
10	27218 X	24982	-0-	-2236	-0-	24975 2	7 9	N	6	6 8	63
11	25890 X	22536	-0-	-3354	-0-	22535 2	1 9	N	1	1 8	63
12	26040 X	24235	-0-	-1805	-0-	24232 2	3 9	N	3	3 8	63
01	25606 X	20676	-0-	-4930	-0-	20676 2		N	-0-		63
02	22876 X	22179	-0-	-697	-0-	22175 2	4 9	N	4	4 8	63
-----											
LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
POPE 140		WELL #: 4		RRCID -> 227443	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8294	- 8396			
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	43 1	411 2	N	-0-		38
10	465 #	461	-0-	-4	-0-	44 1	417 2	N	-0-		38
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	42 1	400 2	N	-0-		38
12	465 #	386	-0-	-79	-0-	37 1	349 2	N	-0-		38
01	465 #	183	-0-	-282	-0-	17 1	166 2	N	-0-		38
*02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	45 1	425 2	N	-0-		38
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
LIPS		WELL #: 1		RRCID -> 022344	COMPL. DATE 07/20/1956	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8838	- 9122			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPS (MORROW)			53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
REED			WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILSON, RUTH -A-			WELL #: 1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778				
09	1380 N	901	-0-	-479	-0-	10	1	891	3	N	-0-			11
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	46	1	1686	3	N	4			15
						4	9							
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	17	1	1532	3	N	-0-			15
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	11	1	1173	3	N	-0-			15
01	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	14	1	1566	3	N	15			30
						17	9							
02	1456 N	1266	-0-	-190	-0-	14	1	1242	3	N	9			39
						10	9							
-----														
WILSON, RUTH "A"			WELL #: 2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758				
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			17
10	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-			17
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-			17
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-			17
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-			17
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			17
-----														
COURSON OIL & GAS, INC. HARBAUGH			182785		RRCID -> 069774		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8702 - 8754				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY LIPS RANCH -A-			877099		RRCID -> 022331		COMPL. DATE 07/22/1957			TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. LIPS, CHARLES -G-			945581		RRCID -> 022336		COMPL. DATE 10/12/1951			TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A				
09	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-			243
10	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-			243
11	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-			243
12	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-			243
01	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-			243
*02	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-			243

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
LIPS, CHARLES -E-		WELL #:		5		RRCID -> 022335		COMPL. DATE 07/02/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			34
*10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3730	2	64	9	58			92
*11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3679	2	2	9	2			94
*12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3958	2	22	9	20			114
*01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3986	2	17	9	15			129
*02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3354	2	9	9	8			137

  

LIPS (NOVI)				53847 742		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
COURSON /D/ 157		WELL #:		2		RRCID -> 170918		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839		
09	SWR 10	2993	-0-	2993	63178	100	1	2893	2	N	-0-		56
10	SWR 10	3108	-0-	3108	66286	87	1	3010	2	N	10		66
11	SWR 10	3148	-0-	3148	69434	11	9						
12	SWR 10	3141	-0-	3141	72575	97	1	2986	2	N	59		125
01	SWR 10	2666	-0-	2666	75241	65	9						
02	SWR 10	2750	-0-	2750	77991	103	1	3026	2	N	11	110 1	26
						12	9						
						43	1	2623	2	N	-0-		26
						75	1	2645	2	N	27		53
						30	9						

  

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
COURSON RANCH 160		WELL #:		4		RRCID -> 152073		COMPL. DATE 10/12/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828		
09	6840 X	6183	-0-	-657	-0-	6183	2			N	-0-		1084
10	6944 X	6820	-0-	-124	-0-	6800	2	20	9	N	18		1102
11	6720 X	6535	-0-	-185	-0-	6525	2	10	9	N	9		1111
12	6820 X	5201	-0-	-1619	-0-	5179	2	22	9	N	20		1131
01	6758 X	5906	-0-	-852	-0-	5896	2	10	9	N	9		1140
02	6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT		1140

  

COURSON RANCH 135				488260				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
WELL #:		6		RRCID -> 208976		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115				
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		495
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-		495
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	88	1	879	2	N	-0-		495
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	77	1	775	2	N	-0-		495
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	768	2	N	-0-		495
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		495

  

COURSON RANCH 158				488260				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
WELL #:		9		RRCID -> 212841		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679				
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		137
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		137
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		137
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		137
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137

-----																	
LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390																	
-----																	
09	2370	X	1329	-0-	-1041	-0-	1329	2			N	-0-					134
10	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					134
11	1320	X	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			N	-0-					134
12	1302	X	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			N	-0-					134
01	1364	X	677	-0-	-687	-0-	677	2			N	-0-					134
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					134
-----																	
COURSON RANCH 149 WELL #: 1C RRCID -> 214418 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4200 - 4208																	
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9098 - 9111		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	530	-0-	-70 B	-0-	530	3	N	-0-		45	
10	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3	N	-0-		45	
11	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3	N	-0-		45	
12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-		45	
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-		45	
02	616 N	281	-0-	-335 B	-0-	281	3	N	-0-		45	
-----												
BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #: 1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9274 - 9278		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
-----												
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9148 - 9160		
09	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3	N	-0-		79	
10	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3	N	-0-		79	
11	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3	N	-0-		79	
12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-		79	
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-		79	
*02	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-		79	
-----												
PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 158774		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7732 - 9052		
09	1620 N	1603	-0-	-17 B	-0-	23	1	1580	3	N	-0-	29
10	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	49	1	1640	3	N	-0-	29
11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	24	1	1603	3	N	-0-	29
12	1643 N	1559	-0-	-84 B	-0-	24	1	1535	3	N	-0-	29
01	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	23	1	1647	3	N	15	44
						17	9					
*02	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	23	1	1500	3	N	-0-	44
-----												
PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 268009		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 7750 - 9074		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EOG RESOURCES, INC.		253162										
APPEL 438		WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 10425 - 12630		
09	4230 X	4230	-0-	-0- B	-0-	94	1	4127	2	N	8	133
						9	9					
10	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	225	1	3969	2	N	14	147
						15	9					
11	4890 X	3844	-0-	-1046 B	-0-	229	1	3611	2	N	4	73
						4	9			78	1	
12	5053 X	3913	-0-	-1140 B	-0-	242	1	3652	2	N	17	90
						19	9					
01	5053 X	3607	-0-	-1446 B	-0-	236	1	3368	2	N	3	93
						3	9					
02	3948 X	3428	-0-	-520 B	-0-	211	1	3207	2	N	9	102
						10	9					

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. COOPER 357		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #: 2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH		9765 PERF.10069 - 11401		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	92 1	4362 2	N	-0-		41	
10	4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	97 1	4462 2	N	-0-		41	
11	4590 X	4257	-0-	-333 B	-0-	94 1	4163 2	N	-0-		41	
12	4743 X	4317	-0-	-426 B	-0-	97 1	4214 2	N	5		46	
01	4712 X	3726	-0-	-986 B	-0-	90 1	3634 2	N	2		48	
02	4144 X	3897	-0-	-247 B	-0-	87 1	3810 2	N	-0-		48	
-----												
COOPER 358		WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH		9848 PERF.10371 - 12207		
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	94 1	1310 2	N	2		62	
10	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	95 1	1314 2	N	3		65	
11	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	94 1	1294 2	N	2		67	
12	1457 N	1365	-0-	-92 B	-0-	97 1	1262 2	N	5		72	
01	1426 N	999	-0-	-427 B	-0-	89 1	909 2	N	1		73	
02	1288 N	1268	-0-	-20 B	-0-	87 1	1181 2	N	-0-		73	
-----												
CNB TRUSTEES 360		WELL #: 6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH		9805 PERF.10120 - 13803		
09	4350 X	3987	-0-	-363 B	-0-	92 1	3869 2	N	24		72	
10	4371 X	4121	-0-	-250 B	-0-	97 1	3999 2	N	23	63 1	32	
11	4200 X	3858	-0-	-342 B	-0-	94 1	3757 2	N	6		38	
12	4216 X	3836	-0-	-380 B	-0-	94 1	3720 2	N	20		58	
01	4123 X	2694	-0-	-1429 B	-0-	91 1	2590 2	N	12		70	
02	3724 X	3648	-0-	-76 B	-0-	86 1	3541 2	N	19	71 1	18	
-----												
JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH		9838 PERF.10140 - 13403		
09	2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	94 1	2857 2	N	17		99	
10	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	97 1	2857 2	N	13	87 1	25	
11	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	94 1	2821 2	N	15		40	
12	2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-	93 1	2768 2	N	13		53	
01	2790 X	2659	-0-	-131 B	-0-	92 1	2543 2	N	22		75	
*02	2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	87 1	2541 2	N	10		85	



LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC				441132								
PAUL 536				WELL #: 1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4140 X	3057	-0-	-1083 B	-0-	245 1	2809 2	N	3		25
							3 9					
10		4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	524 1	4045 2	N	2		27
							2 9					
11		4071 X	4071	-0-	-0- B	-0-	308 1	3752 2	N	10		37
							11 9					
12		4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	368 1	4152 2	N	13		50
							14 9					
01		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	431 1	3029 2	N	10		60
							11 9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		60
-----												
PAUL 536				WELL #: 2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486		
09		2790 X	1378	-0-	-1412 B	-0-	111 1	1258 2	N	8		51
							9 9					
10		3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	348 1	2684 2	N	-0-		51
							186 1	2269 2	N	3		54
11		2790 X	2458	-0-	-332 B	-0-	3 9					
							204 1	2304 2	N	3		57
12		2883 X	2511	-0-	-372 B	-0-	3 9					
							329 1	2306 2	N	10		67
01		2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	11 9					
									N	NO RPT		67
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						
-----												
LANDERS 522				WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996		
*08		4433 X	3563	-0-	-870 B	-0-	183 1	3380 2	N	-0-		90
09		4290 X	3314	-0-	-976 B	-0-	255 1	3046 2	N	12		102
							13 9					
10		4309 X	3957	-0-	-352 B	-0-	452 1	3491 2	N	13		115
							14 9					
11		3720 X	3280	-0-	-440 B	-0-	248 1	3030 2	N	2		117
							2 9					
12		3844 X	3569	-0-	-275 B	-0-	290 1	3265 2	N	13		130
							14 9					
01		3565 X	2889	-0-	-676 B	-0-	359 1	2521 2	N	8		138
							9 9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		138
-----												
LANDERS 521				WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072		
09		1800 N	1336	-0-	-464 B	-0-	107 1	1220 2	N	8		58
							9 9					
10		1736 N	1641	-0-	-95 B	-0-	187 1	1443 2	N	10		68
							11 9					
11		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	110 1	1336 2	N	12		80
							13 9					
12		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	70 1	796 2	N	2		82
							2 9					
01		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	134 1	941 2	N	5		87
							6 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		87

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
SAINT 520		WELL #: 3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 9961 - 11797				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1433	-0-	-187 B	-0-	115	1	1316	2	N	2			99
10	1643 N	1426	-0-	-217 B	-0-	114	1	1303	2	N	8			107
11	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	138	1	1582	2	N	5			112
12	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	104	1	1190	2	N	8			120
01	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	96	1	1098	2	N	7			127
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	8	9			N	NO RPT			127
-----														
EMMERT 291		WELL #: 1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9900 - 11703				
09	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1329	2	3	9	N	3			74
10	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1522	2	8	9	N	7			81
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	273	2	35	9	N	32			113
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	251	2	8	9	N	7			120
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	510	2	6	9	N	5			125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			125
-----														
LANDERS 522		WELL #: 4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 9910 - 11254				
09	3180 X	2856	-0-	-324 B	-0-	228	1	2614	2	N	13			98
10	3286 X	3001	-0-	-285 B	-0-	342	1	2639	2	N	18			116
11	3180 X	2825	-0-	-355 B	-0-	213	1	2603	2	N	8			124
12	3286 X	2666	-0-	-620 B	-0-	216	1	2441	2	N	8			132
01	2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	322	1	2258	2	N	3			135
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3	9			N	NO RPT			135
-----														
MOSES 519		WELL #: 6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 10004 - 12076				
09	1740 N	1571	-0-	-169 B	-0-	125	1	1438	2	N	7			82
10	1736 N	1546	-0-	-190 B	-0-	124	1	1422	2	N	-0-			82
11	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	119	1	1364	2	N	2			84
12	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	125	1	1439	2	N	15			99
01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	103	1	1179	2	N	5			104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	6	9			N	NO RPT			104
-----														
CLEVELAND		WELL #: 1033H		RRCID -> 246767		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 10924 - 13412				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132											
VESTER, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 247856		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAINT 520		WELL #: 4H		RRCID -> 248072		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423					
09	1740 N	998	-0-	-742 B	-0-	79 1	913 2	N	5				40
10	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	148 1	1697 2	N	7				47
11	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	123 1	1407 2	N	15				62
12	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	109 1	1246 2	N	22				84
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	44 1	507 2	N	25				109
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	28 9		N	NO RPT				109

LANDERS 521		WELL #: 2H		RRCID -> 248073		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123					
09	2280 N	1826	-0-	-454 B	-0-	145 1	1664 2	N	15				120
10	2356 N	2287	-0-	-69 B	-0-	261 1	2013 2	N	12				132
11	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	151 1	1838 2	N	58				190
12	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	171 1	1934 2	N	17	186 1			21
01	2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-	305 1	2141 2	N	27				48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	30 9		N	NO RPT				48

DOMINO 450		WELL #: 4VH		RRCID -> 249878		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623					
09	2640 N	2488	-0-	-152 B	-0-	199 1	2289 2	N	-0-				26
10	2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	237 1	2733 2	N	7				33
11	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	165 1	1899 2	N	13				46
12	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	173 1	1991 2	N	28				74
01	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	31 9	1351 2	N	-0-				74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	118 1		N	NO RPT				74

VALDO 432		WELL #: 2H		RRCID -> 250041		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443					
09	3330 X	2146	-0-	-1184 B	-0-	169 1	1938 2	N	35				103
10	3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	312 1	3586 2	N	25				128
11	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	265 1	3049 2	N	55				183
12	3317 X	3207	-0-	-110 B	-0-	254 1	2929 2	N	22				205
01	2490 X	2490	-0-	-0- B	-0-	199 1	2285 2	N	5				210
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	6 9		N	NO RPT				210

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588															
09	2790	N	2665	-0-	-125 B	-0-	30	1	2635	2	N	-0-			240
10	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	31	1	2730	2	N	7			247
							8	9							
11	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	30	1	2651	2	N	20			267
							22	9							
12	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	31	1	2722	2	N	18			285
							20	9							
01	2759	N	2730	-0-	-29 B	-0-	31	1	2679	2	N	18			303
							20	9							
02	2520	N	2464	-0-	-56 B	-0-	28	1	2419	2	N	15			318
							17	9							
-----															
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630															
09	3930	X	2521	-0-	-1409 B	-0-	27	1	2494	2	N	-0-			108
10	4061	X	3552	-0-	-509 B	-0-	31	1	3480	2	N	37			145
							41	9							
11	3570	X	3485	-0-	-85 B	-0-	28	1	3457	2	N	-0-			145
12	3317	X	3176	-0-	-141 B	-0-	31	1	3145	2	N	-0-			145
01	3565	X	2878	-0-	-687 B	-0-	30	1	2848	2	N	-0-			145
02	3248	X	2951	-0-	-297 B	-0-	28	1	2923	2	N	-0-			145
-----															
SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550															
09	1170	N	878	-0-	-292 B	-0-	22	1	856	2	N	-0-			163
10	806	N	706	-0-	-100 B	-0-	26	1	680	2	N	-0-			163
11	990	N	954	-0-	-36 B	-0-	28	1	926	2	N	-0-			163
12	899	N	752	-0-	-147 B	-0-	31	1	721	2	N	-0-			163
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	31	1	915	2	N	14			177
							15	9							
02	896	N	789	-0-	-107 B	-0-	24	1	765	2	N	-0-			177

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864 - 10044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	30	1	822	2	N	-0-			180
10	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	31	1	821	2	N	-0-			180
11	870 N	840	-0-	-30 B	-0-	30	1	810	2	N	-0-			180
12	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	31	1	988	2	N	7			187
						8	9							
01	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	31	1	842	2	N	1			188
						1	9							
*02	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	28	1	920	2	N	-0-			188
-----														
BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440		
09	2910 X	2502	-0-	-408 B	-0-	30	1	2472	2	N	-0-			230
10	3007 X	2497	-0-	-510 B	-0-	31	1	2466	2	N	-0-			230
11	2700 X	2117	-0-	-583 B	-0-	30	1	2087	2	N	-0-			230
12	2790 X	2366	-0-	-424 B	-0-	31	1	2335	2	N	-0-			230
01	2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	31	1	2749	2	N	-0-			230
*02	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	27	1	2409	2	N	-0-			230
-----														
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10104 - 10120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	30 1	351 2	351 2	N	-0-			62
10	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	31 1	348 2	348 2	N	-0-			62
11	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	30 1	327 2	327 2	N	-0-			62
12	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	31 1	327 2	327 2	N	-0-			62
01	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	31 1	314 2	314 2	N	-0-			62
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	28 1	280 2	280 2	N	-0-			62
-----													
LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287	
09	1950 N	1894	-0-	-56 B	-0-	30 1	1845 2	1845 2	N	17			85
						19 9							
10	1891 N	1852	-0-	-39 B	-0-	31 1	1821 2	1821 2	N	-0-			85
11	1830 N	1681	-0-	-149 B	-0-	28 1	1645 2	1645 2	N	7			92
						8 9							
12	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	31 1	1961 2	1961 2	N	5			97
						6 9							
01	1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-	31 1	1808 2	1808 2	N	-0-			97
*02	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	28 1	1655 2	1655 2	N	15			112
						17 9							
-----													
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8870 - 8880	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COOPER "523"		WELL #:		3H	RRCID ->	250088	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	10080 - 11640	
09	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	30 1	3171 2	3171 2	N	12			215
						13 9							
10	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	31 1	3190 2	3190 2	N	8			223
						9 9							
11	2970 X	2829	-0-	-141 B	-0-	30 1	2784 2	2784 2	N	14			237
						15 9							
12	3069 X	2940	-0-	-129 B	-0-	30 1	2896 2	2896 2	N	13	187 1		63
						14 9							
01	3069 X	2865	-0-	-204 B	-0-	31 1	2834 2	2834 2	N	-0-			63
02	2772 X	2568	-0-	-204 B	-0-	28 1	2540 2	2540 2	N	-0-			63
-----													
LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	263606	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9488 - 9660	
09	3810 X	3672	-0-	-138 B	-0-	30 1	3640 2	3640 2	N	2	8 1		6
						2 9							
10	3937 X	3791	-0-	-146 B	-0-	31 1	3759 2	3759 2	N	1			7
						1 9							
11	3780 X	3614	-0-	-166 B	-0-	28 1	3586 2	3586 2	N	-0-			7
12	3813 X	3774	-0-	-39 B	-0-	29 1	3744 2	3744 2	N	1			8
						1 9							
01	3782 X	3769	-0-	-13 B	-0-	28 1	3741 2	3741 2	N	-0-			8
02	3416 X	3376	-0-	-40 B	-0-	28 1	3346 2	3346 2	N	2			10
						2 9							

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECKER "A"				WELL #: 1		RRCID -> 216307		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-		72
10		465 N	8	-0-	-457 B	-0-	8 1		N	-0-		72
11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		72
12		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	301 1	426 3	N	-0-		72
01		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	292 1	410 3	N	-0-		72
*02		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	280 1	373 3	N	-0-		72

XTO ENERGY INC.				945936								
PIPER, OLA O.				WELL #: 2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020		
09		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1337 2	4 9	N	4		38
10		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2		N	-0-		38
11		1290 N	837	-0-	-453 B	-0-	837 2		N	-0-		38
12		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2		N	-0-		38
01		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2		N	-0-		38
*02		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1415 2	4 9	N	4		42

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996		
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2		N	-0-		7
10		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1386 2	2 9	N	2		9
11		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 2		N	-0-		9
12		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2		N	-0-		9
01		868 N	769	-0-	-99 B	-0-	769 2		N	-0-		9
*02		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2		N	-0-		9

DOYLE, ROBERT A.				WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035		
09		2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2903 2	2 9	N	2		49
10		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2810 2	4 9	N	4		53
11		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2647 2	6 9	N	5		58
12		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 2		N	-0-		58
01		2511 N	2351	-0-	-160 B	-0-	2344 2	7 9	N	6		64
*02		2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2527 2	8 9	N	7		71

PRICE, WD -B-				WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954		
09		600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 2		N	-0-		11
10		682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652 2		N	-0-		11
11		660 N	577	-0-	-83 B	-0-	577 2		N	-0-		11
12		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-		11
01		651 N	495	-0-	-156 B	-0-	495 2		N	-0-		11
02		532 N	432	-0-	-100 B	-0-	432 2		N	-0-		11

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7620 X	7298	-0-	-322 B	-0-	7298 2		N	-0-	64
10	7810 X	7810	-0-	-0- B	-0-	7807 2	3 9	N	3	67
11	DLQ G-10	7407	-0-	7407 B	7407	7396 2	11 9	N	10	77
12	DLQ G-10	7674	-0-	7674 B	15081	7671 2	3 9	N	3	80
01	DLQ G-10	7098	-0-	7098 B	22179	7094 2	4 9	N	4	84
02	DLQ G-10	6933	-0-	6933 B	29112	6929 2	4 9	N	4	88
-----										
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998		
09	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553 3		N	-0-	43
10	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 3		N	-0-	43
11	2430 N	1755	-0-	-675 B	-0-	1755 3		N	-0-	43
12	2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	2857 3		N	-0-	43
01	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603 3		N	-0-	43
*02	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 3		N	-0-	43
-----										
TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008		
09	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2		N	-0-	7
10	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-	7
11	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2		N	-0-	7
*12	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2		N	-0-	7
*01	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2		N	-0-	7
*02	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2		N	-0-	20
-----										
PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997		
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2		N	-0-	3
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-	3
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2		N	-0-	3
12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-	3
01	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	761 2	2 9	N	2	5
*02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	702 2	1 9	N	1	6
-----										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095		
09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-	8
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-	8
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2		N	-0-	8
12	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2		N	-0-	8
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-	8
*02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-	8
-----										
PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706		
09	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	452 2	7 9	N	6	42
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	451 2	3 9	N	3	45
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	451 2	2 9	N	2	47
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-	47
01	248 N	12	-0-	-236 B	-0-	12 2		N	-0-	47
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-	47
-----										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507		
09	450 N	341	-0-	-109 B	-0-	341 2		N	-0-	24
10	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 2		N	-0-	24
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-	24
*12	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-	24
*01	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386 2		N	-0-	24
02	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357 2		N	-0-	19



LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 061309	COMPL. DATE	10/08/1974	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9016 - 9022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120

LIPSCOMB (ATOKA 9200)				53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #: 2609	RRCID -> 118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 - 9206			
09	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	21	1	1209	3	N	-0-			30
10	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	49	1	1221	3	N	24			54
						26	9							
11	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	22	1	1182	3	N	-0-			54
12	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	20	1	1041	3	N	-0-			54
01	1302 N	884	-0-	-418	-0-	11	1	842	3	N	28			82
						31	9							
02	1120 N	1076	-0-	-44	-0-	18	1	1058	3	N	-0-			82

WALTON, AUGUSTA				WELL #: 2610	RRCID -> 123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 - 9362			
09	1050 N	653	-0-	-397	-0-	32	1	621	3	N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	72	1	1016	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	32	1	969	3	N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	35	1	745	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	402	-0-	-683	-0-	16	1	386	3	N	-0-			-0-
02	924 N	531	-0-	-393	-0-	26	1	505	3	N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID -> 138405	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9195 - 9200		
TYSON, R. B. -A-				WELL #: 2										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-			-0-

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 6	RRCID -> 217325	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9151 - 9160			
09	870 N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-			274
10	1240 N	301	-0-	-939	-0-	301	2			N	-0-			274
11	1170 N	200	-0-	-970	-0-	200	2			N	-0-			274
12	713 N	176	-0-	-537	-0-	176	2			N	-0-			274
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-			274
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	129	2			N	-0-			274

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
SCHULTZ 696				WELL #: 3	RRCID -> 211453	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9106	- 9116				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
-----													
SCHULTZ 696				WELL #: 4	RRCID -> 213129	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9342	PERF. 9108	- 9116				
09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	94	1	2258 2	N	5		83
							6	9					
10		2480 N	2332	-0-	-148	-0-	97	1	2225 2	N	9	74 1	18
							10	9					
11		2400 N	2320	-0-	-80	-0-	91	1	2221 2	N	7		25
							8	9					
12		2449 N	2337	-0-	-112	-0-	90	1	2239 2	N	7		32
							8	9					
01		2325 N	1918	-0-	-407	-0-	87	1	1819 2	N	11		43
							12	9					
*02		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	87	1	2069 2	N	10		53
							11	9					
-----													
APPEL 438				WELL #: 2	RRCID -> 239565	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9940	- 9948				
09		2610 X	2165	-0-	-445	-0-	94	1	2049 2	N	20		113
							22	9					
10		2573 N	2349	-0-	-224	-0-	167	1	2165 2	N	15		128
							17	9					
11		2490 N	2267	-0-	-223	-0-	171	1	2078 2	N	16		144
							18	9					
12		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	177	1	2131 2	N	6		150
							7	9					
01		2356 N	2326	-0-	-30	-0-	186	1	2140 2	N	-0-		150
							162	1	1945 2	N	5		155
02		2128 N	2113	-0-	-15	-0-	6	9					
-----													
JONES ENERGY, LLC				441132			COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9134	- 9142	
SCHULTZ BROTHERS D				WELL #: 3	RRCID -> 210962								
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		3
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
-----													
PRICE, WILLIS D.				WELL #: 9	RRCID -> 211348	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9494	- 9502				
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	2	13 9	N	12		362
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7 9	N	6		368
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7 9	N	6		374
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4 9	N	4		378
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		378
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		378

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 8		RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			393

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 7		RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			35

MILLER, REBA		WELL #: 7		RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096					
09	6	N	6	-0-	-0-	6	2		N	-0-			733
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			733

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 199135		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354					
LANDERS "535"		WELL #: 1											
09	2130	N	2033	-0-	-97	30	1	2003	2	N	-0-		52
10	2123	N	2123	-0-	-0-	31	1	2080	2	N	11		63
						12	9						
11	2070	N	2046	-0-	-24	30	1	2001	2	N	14		77
						15	9						
12	2108	N	2058	-0-	-50	31	1	2021	2	N	5		82
						6	9						
01	2108	N	2075	-0-	-33	31	1	2026	2	N	16		98
						18	9						
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	28	1	1880	2	N	12		110
						13	9						

LANDERS "535"		WELL #: 2		RRCID -> 200465		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457					
09	2010	N	1752	-0-	-258	30	1	1722	2	N	-0-		53
10	1767	N	1664	-0-	-103	31	1	1625	2	N	7		60
						8	9						
11	1890	N	1531	-0-	-359	30	1	1481	2	N	18		78
						20	9						
12	1798	N	1567	-0-	-231	31	1	1530	2	N	5		83
						6	9						
01	1674	N	1469	-0-	-205	30	1	1426	2	N	12		95
						13	9						
02	1428	N	1392	-0-	-36	28	1	1353	2	N	10		105
						11	9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 203050		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2100	-0-	-330	-0-	228 1	1857 2	N	14	182
10	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	15 9	337 1	N	10	192
11	2370 N	1771	-0-	-599	-0-	11 9	331 1	N	13	205
12	2170 N	1686	-0-	-484	-0-	14 9	297 1	N	2	207
01	2170 N	2031	-0-	-139	-0-	2 9	498 1	N	6	213
*02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	7 9	516 1	N	10	223
						11 9				
COOPER "523"		WELL #: 1		RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524		
09	2280 N	2144	-0-	-136	-0-	30 1	2112 2	N	2	185
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1	N	13	198
11	2160 N	2144	-0-	-16	-0-	14 9	30 1	N	17	215
12	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	30 1	31 1	N	17	232
01	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	19 9	31 1	N	15	247
02	1988 N	1947	-0-	-41	-0-	17 9	28 1	N	20	267
						22 9				
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536		
09	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	30 1	2053 2	N	10	192
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	11 9	31 1	N	13	205
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	14 9	30 1	N	13	218
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	14 9	31 1	N	4	222
01	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	4 9	29 1	N	16	45
02	1932 N	1904	-0-	-28	-0-	29 1	18 9	N	5	50
						28 1	1870 2	N		
						6 9				
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9258 - 9268						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	30	1	1365	2	N	-0-					168
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	2	N	-0-					168
11	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	30	1	1314	2	N	13	113	1			68
12	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	14	9									
						31	1	1404	2	N	4					72
01	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	4	9									
*02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1363	2	N	-0-					72
						28	1	1229	2	N	16					88
						18	9									

GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9622 - 9630						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9550 - 9558						
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					88
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1056	2	N	2					90
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	2	9									
						30	1	963	2	N	7					97
12	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	8	9									
						30	1	1008	2	N	8					105
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	9	9									
						31	1	977	2	N	8					113
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	9	9									
						28	1	910	2	N	5					118
						6	9									

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10036 - 10044						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9542 - 9550						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 9272 - 9280						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LITTLE SISTER "445"		WELL #:		1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650 -	9660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700 N	2620	-0-	-80	-0-	30	1	2579	2	N	10		272
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	11	9						
11	2610 N	2516	-0-	-94	-0-	31	1	2660	2	N	20		292
12	2697 N	2655	-0-	-42	-0-	22	9						
01	2728 N	2582	-0-	-146	-0-	30	1	2469	2	N	15		307
*02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	17	9						
						29	1	2597	2	N	26	193 1	140
						29	9						
						29	1	2553	2	N	-0-		140
						26	1	2354	2	N	10		150
						11	9						

JAN		WELL #:		4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9720 -	9730
09	4320 X	4288	-0-	-32	-0-	30	1	4215	2	N	39		361
10	4588 X	4310	-0-	-278	-0-	43	9						
11	4440 X	4034	-0-	-406	-0-	31	1	4210	2	N	63	189 1	235
12	4588 X	4130	-0-	-458	-0-	69	9						
01	4557 X	3575	-0-	-982	-0-	30	1	3917	2	N	79		314
02	4004 X	4002	-0-	-2	-0-	87	9						
						31	1	4004	2	N	86	196 1	204
						95	9						
						31	1	3452	2	N	84		288
						92	9						
						28	1	3899	2	N	68		356
						75	9						

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9651 -	9660
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	177 1	142
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		152
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		161
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		176
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11		187
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36		223

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10133 -	10140
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JAN		WELL #:		4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 -	9840
09	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	30	1	6432	2	N	20		286
10	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	22	9						
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	31	1	6511	2	N	28		314
12	6758 X	6278	-0-	-480	-0-	31	9						
01	6758 X	6384	-0-	-374	-0-	30	1	6193	2	N	42	194 1	162
02	6048 X	5681	-0-	-367	-0-	46	9						
						31	1	6234	2	N	12		174
						13	9						
						31	1	6279	2	N	67		241
						74	9						
						28	1	5625	2	N	25		266
						28	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BARTON, TOOTIE		WELL #: 4441		RRCID -> 222870		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	30	1	1475	2	N	3			305
						3	9							
10	1612 N	1271	-0-	-341	-0-	31	1	1233	2	N	6			311
						7	9							
11	1470 N	1031	-0-	-439	-0-	30	1	998	2	N	3			314
						3	9							
12	1550 N	1198	-0-	-352	-0-	31	1	1158	2	N	8			322
						9	9							
01	1271 N	866	-0-	-405	-0-	31	1	826	2	N	8			330
						9	9							
02	952 N	817	-0-	-135	-0-	28	1	782	2	N	6			336
						7	9							
-----														
SCHULTZ "803"		WELL #: 1		RRCID -> 223458		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992						
09	1290 X	40	-0-	-1250	-0-	13	1	27	2	N	-0-			198
10	558 X	61	-0-	-497	-0-	18	1	43	2	N	-0-			198
11	540 X	4	-0-	-536	-0-	4	1			N	-0-			198
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-			198
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-			198
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-			198
-----														
SCHULTZ "803"		WELL #: 2		RRCID -> 227881		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993						
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	30	1	6408	2	N	3	23	1	220
						3	9							
10	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	31	1	6613	2	N	-0-			220
11	6450 X	6397	-0-	-53	-0-	30	1	6367	2	N	-0-			220
12	6665 X	6540	-0-	-125	-0-	31	1	6509	2	N	-0-			220
01	6665 X	6562	-0-	-103	-0-	31	1	6531	2	N	-0-			220
*02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	28	1	6013	2	N	-0-			220
-----														
HURN "355"		WELL #: 1		RRCID -> 228388		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999						
09	4770 X	4492	-0-	-278	-0-	30	1	4428	2	N	31	181	1	132
						34	9							
10	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	31	1	4424	2	N	41			173
						45	9							
11	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	30	1	4236	2	N	34			207
						37	9							
12	4681 X	4345	-0-	-336	-0-	31	1	4283	2	N	28			235
						31	9							
01	4650 X	4229	-0-	-421	-0-	31	1	4158	2	N	36	118	1	153
						40	9							
02	4200 X	3724	-0-	-476	-0-	28	1	3674	2	N	20			173
						22	9							
-----														
HURN "355"		WELL #: 2		RRCID -> 228842		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072						
09	3240 X	2821	-0-	-419	-0-	30	1	2780	2	N	10			192
						11	9							
10	3224 X	2781	-0-	-443	-0-	31	1	2725	2	N	23			215
						25	9							
11	2910 X	2530	-0-	-380	-0-	30	1	2476	2	N	22	120	1	117
						24	9							
12	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	31	1	2639	2	N	18			135
						20	9							
01	2976 X	2432	-0-	-544	-0-	31	1	2371	2	N	27			162
						30	9							
02	2352 N	2310	-0-	-42	-0-	28	1	2270	2	N	11			173
						12	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 - 10102			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	30	1	1377	2	N	3				201
10	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	31	1	1391	2	N	12				213
11	1470 N	1376	-0-	-94	-0-	30	1	1335	2	N	10				223
12	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	31	1	1350	2	N	15				238
01	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	31	1	1321	2	N	12				250
02	1288 N	1232	-0-	-56	-0-	28	1	1187	2	N	15	196	1		69
-----															
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10050 - 10060			
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	30	1	2031	2	N	17				155
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	31	1	2222	2	N	18				173
11	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	30	1	2016	2	N	19				192
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	31	1	2141	2	N	18				210
01	2263 N	1896	-0-	-367	-0-	31	1	1845	2	N	18				228
02	1932 N	1690	-0-	-242	-0-	28	1	1641	2	N	19	192	1		55
-----															
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10099 - 10109			
09	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	30	1	1802	2	N	12				165
10	1953 N	1819	-0-	-134	-0-	31	1	1769	2	N	17				182
11	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	29	1	1745	2	N	16				198
12	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	31	1	1670	2	N	17				215
01	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	31	1	1722	2	N	7				222
02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	28	1	1616	2	N	18				240
-----															
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156			
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	30	1	1770	2	N	16				228
10	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	31	1	1798	2	N	14				242
11	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	30	1	1680	2	N	18				260
12	1891 N	1718	-0-	-173	-0-	31	1	1681	2	N	5				265
01	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	31	1	1757	2	N	10				275
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	28	1	1622	2	N	32				307



LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	N	-0-		120
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-		120
11		540 N	498	-0-	-42	-0-	30	1	468	2	N	-0-		120
12		589 N	454	-0-	-135	-0-	30	1	424	2	N	-0-		120
01		527 N	496	-0-	-31	-0-	30	1	466	2	N	-0-		120
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	N	-0-		120
-----														
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950		
09		7050 X	6931	-0-	-119	-0-	30	1	6862	2	N	35		185
							39	9						
10		7285 X	7245	-0-	-40	-0-	31	1	7137	2	N	70	42 1	213
							77	9						
11		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	30	1	7042	2	N	19		232
							21	9						
12		7223 X	7179	-0-	-44	-0-	31	1	7136	2	N	11		243
							12	9						
01		7254 X	7215	-0-	-39	-0-	30	1	7172	2	N	12		255
							13	9						
02		6608 X	6345	-0-	-263	-0-	28	1	6296	2	N	19	197 1	77
							21	9						
-----														
TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674		
09		4410 X	4184	-0-	-226	-0-	30	1	4132	2	N	20		227
							22	9						
10		4557 X	4390	-0-	-167	-0-	31	1	4319	2	N	36		263
							40	9						
11		4380 X	4134	-0-	-246	-0-	30	1	4076	2	N	25		288
							28	9						
12		4402 X	4193	-0-	-209	-0-	31	1	4143	2	N	17		305
							19	9						
01		4402 X	4128	-0-	-274	-0-	31	1	4064	2	N	30	195 1	140
							33	9						
02		3976 X	3589	-0-	-387	-0-	28	1	3539	2	N	20		160
							22	9						
-----														
UPLAND RESOURCES LLC		878931												
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256		
09		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8117	2	2	9	N	2		60
10		7564 X	7543	-0-	-21	-0-	7537	2	6	9	N	5		65
11		7320 X	6862	-0-	-458	-0-	6859	2	3	9	N	3		68
12		7719 X	6684	-0-	-1035	-0-	6670	2	14	9	N	13		81
01		7719 X	6502	-0-	-1217	-0-	6500	2	2	9	N	2		83
02		6972 X	6169	-0-	-803	-0-	6147	2	22	9	N	20		103

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1793	2	10	9	N	9		107
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	N	9		116
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	29	1	1922	2	N	17		133
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	19	9	57	1	N	14		147
01	1922 N	1573	-0-	-349	-0-	61	1	1504	2	N	7		154
02	1848 N	1470	-0-	-378	-0-	8	9	53	1	N	4		158
						4	9						

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	2	N	-0-		98
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	10	1	563	2	N	-0-		98
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	10	1	547	2	N	-0-		98
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	10	1	546	2	N	-0-		98
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	-0-		98
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	9	1	458	2	N	-0-		8

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

09	420 N	394	-0-	-26	-0-	6	1	388	2	N	-0-		33
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	6	1	392	2	N	-0-		33
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	N	-0-		33
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		33
*01	403 N	385	-0-	-18	-0-	5	1	380	2	N	-0-		33
02	364 N	298	-0-	-66	-0-	6	1	290	2	N	2		49
						2	9						

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	931	2	374	9	N	340	181	317
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	944	2	399	9	N	363	540	140
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	924	2	396	9	N	360	357	143
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	1983	2	538	9	N	489	357	275
01	3100 N	3235	-0-	135	135	2774	2	461	9	N	419	542	152
*02	2800 N	3135	-0-	335	470	2863	2	272	9	N	247	186	213

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
JOSEPHINE 239		WELL #:		1	RRCID ->	220577	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	8100 - 8212				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				38
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				38
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

AMY 290		WELL #:		2	RRCID ->	221220	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11138	PERF.	8064 - 8130				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 - 12180				
09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3948	2	15	9	N	14				186
10		4588 X	4078	-0-	-510	-0-	4055	2	23	9	N	21				207
11		4440 X	3843	-0-	-597	-0-	3806	2	37	9	N	34	176	1		65
12		4247 X	3868	-0-	-379	-0-	3847	2	21	9	N	19				84
01		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4299	2	31	9	N	28				112
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT				112

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669				
09		53040 X	42476	-0-	-10564	-0-	42156	2	320	9	N	291	179	1		236
10		52576 X	42694	-0-	-9882	-0-	42355	2	339	9	N	308	363	1		181
11		48600 X	39952	-0-	-8648	-0-	39648	2	304	9	N	276	366	1		91
12		43369 X	38577	-0-	-4792	-0-	38279	2	298	9	N	271	189	1		173
01		43369 X	38188	-0-	-5181	-0-	37846	2	342	9	N	311	375	1		109
02		39172 X	NO RPT	-0-	-39172	-0-					N	NO RPT				109

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667				
09		28980 X	23257	-0-	-5723	-0-	23024	2	233	9	N	212	368	1		94
10		28520 X	22842	-0-	-5678	-0-	22627	2	215	9	N	195	185	1		104
11		27210 X	20966	-0-	-6244	-0-	20762	2	204	9	N	185	178	1		111
12		23405 X	20526	-0-	-2879	-0-	20304	2	222	9	N	202	186	1		127
01		23405 X	18208	-0-	-5197	-0-	18004	2	204	9	N	185	181	1		131
02		21140 X	11883	-0-	-9257	-0-	11759	2	124	9	N	113	184	1		60

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7551 - 7555				
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	3	N	-0-				131
10		2449 N	2160	-0-	-289	-0-	27	1	2133	3	N	-0-				131
11		2190 N	2033	-0-	-157	-0-	13	1	2020	3	N	-0-	119	1		12
12		2170 N	2066	-0-	-104	-0-	14	1	2052	3	N	-0-				12
*01		2170 N	1788	-0-	-382	-0-	11	1	1777	3	N	-0-				12
02		1904 N	1815	-0-	-89	-0-	13	1	1793	3	N	-0-				20
							9	9				8				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 9950		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	N	-0-				79
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	12	76	1		15
						13	9								
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	3	1	174	3	N	-0-				15
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	2	1	124	3	N	-0-				15
*01	279 N	167	-0-	-112	-0-	5	1	162	3	N	-0-	3	5		12
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	-0-				12
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7676 - 7705					
09	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	10	1	1185	3	N	-0-				163
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	21	1	1237	3	N	13				176
						14	9								
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	8	1	1169	3	N	27	193	1		10
						30	9								
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	9	1	1165	3	N	-0-				10
01	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	5	1	1056	3	N	-0-				10
02	1120 N	1074	-0-	-46	-0-	8	1	1040	3	N	24				34
						26	9								
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7557 - 7599					
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	N	-0-				129
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-				129
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	22	141	1		10
						24	9								
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	N	-0-				10
*01	310 N	276	-0-	-34	-0-	3	1	273	3	N	-0-				10
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	2	1	241	3	N	3				13
						3	9								
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7565 - 7610					
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-				8
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	14	1	589	3	N	-0-				8
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-				8
12	589 N	292	-0-	-297	-0-	292	3			N	-0-				8
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				8
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				8
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7461 - 7538					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MARTIN, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	033257	COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7623 - 7647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		570 N	476	-0-	-94	-0-	9 1	461 3	N	5		17
							6 9					
10		620 N	397	-0-	-223	-0-	35 1	362 3	N	-0-		17
11		600 N	425	-0-	-175	-0-	10 1	415 3	N	-0-		17
12		496 N	433	-0-	-63	-0-	10 1	423 3	N	-0-		17
01		403 N	217	-0-	-186	-0-	6 1	211 3	N	-0-		17
*02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	9 1	582 3	N	-0-		17
							15 4					
-----												
BROYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035212	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7461 - 7516	
09		840 N	802	-0-	-38	-0-	7 1	795 3	N	-0-		15
10		868 N	842	-0-	-26	-0-	20 1	822 3	N	-0-		15
11		840 N	742	-0-	-98	-0-	6 1	725 3	N	10		25
							11 9					
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	9 1	862 3	N	-0-		25
*01		837 N	715	-0-	-122	-0-	5 1	706 3	N	4		29
							4 9					
*02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	7 1	706 3	N	-0-		29
-----												
BRADFORD, LYDIA		WELL #:		1	RRCID ->	036796	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7434 - 7518	
09		630 N	603	-0-	-27	-0-	5 1	597 3	N	1		77
							1 9					
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	19 1	620 3	N	-0-		77
11		600 N	595	-0-	-5	-0-	6 1	589 3	N	-0-		77
12		620 N	540	-0-	-80	-0-	5 1	531 3	N	4		81
							4 9					
01		651 N	600	-0-	-51	-0-	5 1	595 3	N	-0-		81
*02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	7 1	594 3	N	-0-		81
-----												
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		1	RRCID ->	036902	COMPL. DATE	08/27/1965	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7463 - 7540	
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	11 1	378 3	N	-0-	4 5	62
10		434 N	427	-0-	-7	-0-	38 1	389 3	N	-0-	42 1	10
11		390 N	363	-0-	-27	-0-	11 1	352 3	N	-0-	10 5	10
12		403 N	378	-0-	-25	-0-	11 1	367 3	N	-0-		10
01		434 N	386	-0-	-48	-0-	8 1	378 3	N	-0-		10
*02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	12 1	348 3	N	-0-		10
-----												
MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	037699	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 7548 - 7628	
09		1080 N	1021	-0-	-59	-0-	33 1	988 3	N	-0-		66
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	94 1	1022 3	N	10		76
							11 9					
11		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	36 1	995 3	N	-0-		76
12		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	37 1	1006 3	N	-0-		76
01		1116 N	991	-0-	-125	-0-	27 1	947 3	N	15		91
							17 9					
02		952 N	915	-0-	-37	-0-	29 1	886 3	N	-0-		91

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750										COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7464 - 7549
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	3	N	27			99	
						30	9								
10	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	22	1	991	3	N	-0-			99	
11	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	10	1	1004	3	N	-0-	2	5	97	
12	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	9	1	1046	3	N	-0-			97	
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	7	1	1177	3	N	-0-			97	
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	8	1	1055	3	N	32			129	
						35	9								
DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506										COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7460 - 7552
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-	
10	14 N	-14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715										COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7541 - 7631
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	6	1	349	3	N	-0-			71	
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	34	1	368	3	N	-0-	54	1	17	
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	7	1	361	3	N	-0-			17	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	N	-0-			17	
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	5	1	312	3	N	53			70	
						58	9								
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	6	1	297	3	N	-0-			70	
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867										COMPL. DATE	12/28/1966	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7545 - 7667
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528										COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7412 - 7530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530										COMPL. DATE	04/12/1967	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7478 - 7578
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	8	1	436	3	N	-0-			30	
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	-0-			30	
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	13	1	429	3	N	-0-			30	
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	9	1	436	3	N	-0-			30	
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	7	1	424	3	N	4			34	
						4	9								
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	8	1	385	3	N	-0-			34	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MANDALEK -866-				WELL #:	1	RRCID ->	045139	COMPL. DATE	12/03/1968	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 7585 - 7784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		330 N	315	-0-	-15	-0-	2	1	313	3	N	-0-	171
10		403 N	319	-0-	-84	-0-	16	1	303	3	N	-0-	170
11		330 N	95	-0-	-235	-0-	19	3	74	4	N	2	156
							2	9					1
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	16
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	16
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	16
-----													
LAURIE, J. M. -A-				WELL #:	1725	RRCID ->	045377	COMPL. DATE	01/10/1969	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7543 - 7607	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
PIPER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	048004	COMPL. DATE	02/23/1970	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7586 - 7646	
09		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	1			N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-	-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-	-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	9	N	7	7
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-	7
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	7
-----													
PIPER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	052247	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7599 - 7661	
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	-0-	144
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	N	4	130
							4	9					1
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-	18
12		496 N	420	-0-	-76	-0-	13	1	407	2	N	-0-	18
*01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	553	2	N	5	23
							6	9					
02		476 N	402	-0-	-74	-0-	13	1	389	2	N	-0-	23
-----													
MILLER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	053572	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7608 - 7679	
09		1440 N	789	-0-	-651	-0-	10	1	779	3	N	-0-	34
10		1271 N	859	-0-	-412	-0-	32	1	827	3	N	-0-	34
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	9	1	730	3	N	-0-	34
12		806 N	617	-0-	-189	-0-	7	1	494	3	N	-0-	34
							116	4					
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	34
*02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	N	-0-	34
-----													
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL				WELL #:	1455	RRCID ->	054817	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8096 - 8114	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		17
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		17
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
-----											
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619			
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	56 1	507 3	N	-0-	155
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	84 1	533 3	N	-0-	155
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	60 1	510 3	N	-0-	155
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	64 1	521 3	N	-0-	155
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	56 1	512 3	N	-0-	155
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	57 1	452 3	N	-0-	155
-----											
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529			
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7 1	468 3	N	-0-	52
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32 1	511 3	N	-0-	52
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	4 1	478 3	N	10	62
							11 9				
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	12 1	474 3	N	-0-	62
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	5 1	483 3	N	-0-	62
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8 1	622 3	N	14	76
							15 9				
-----											
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
-----											
BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598			
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446 3		N	-0-	69
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1495 3	3 9	N	3	72
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459 3		N	-0-	72
12	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444 3		N	-0-	72
*01	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1256 3	2 9	N	2	74
02	1372	N	1215	-0-	-157	-0-	1215 3		N	-0-	74

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172					
09	420 N	216	-0-	-204	-0-	8	1	208	3	N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	35	1	203	3	N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	7	1	185	3	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	6	1	186	3	N	-0-			-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	5	1	161	3	N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	6	1	159	3	N	-0-			-0-
-----														
MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110					
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			2
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----														
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585					
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	48	1	2637	3	N	-0-			55
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	71	1	2731	3	N	-0-			79
						26	9							
11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	46	1	2652	3	N	-0-			79
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	60	1	2868	3	N	-0-			79
01	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	72	1	2751	3	N	-0-			106
						30	9							
*02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	48	1	2433	3	N	-0-			106
-----														
BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283					
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-			-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	4	1	165	3	N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-
-----														
GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	3	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1462		RRCID -> 060813	COMPL. DATE 01/21/1975	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 7952	-		8024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 N	198	-0-	-72	-0-		5 1	193 3	N	-0-		89
10		279 N	265	-0-	-14	-0-		33 1	206 3	N	24	93 1	20
								26 9					
11		210 N	203	-0-	-7	-0-		4 1	199 3	N	-0-		20
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-		12 1	217 3	N	-0-		20
01		279 N	155	-0-	-124	-0-		5 1	150 3	N	-0-		20
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-		6 1	198 3	N	-0-		20
-----													
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8212		- 8310	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
-----													
ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7872		- 7932	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8698		- 9907	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
-----													
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7684		- 7756	
09		1860 N	1762	-0-	-98	-0-		45 1	1717 3	N	-0-		13
10		1953 N	1885	-0-	-68	-0-		74 1	1811 3	N	-0-		13
11		1830 N	1795	-0-	-35	-0-		48 1	1747 3	N	-0-		13
12		1829 N	1815	-0-	-14	-0-		53 1	1762 3	N	-0-		13
01		1891 N	1587	-0-	-304	-0-		50 1	1518 3	N	17		30
								19 9					
*02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		49 1	1678 3	N	-0-		30
-----													
SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7733		- 7784	
09		1470 N	1427	-0-	-43	-0-		10 1	1417 3	N	-0-		102
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		24 1	1445 3	N	56		158
								62 9					
11		1410 N	1383	-0-	-27	-0-		10 1	1373 3	N	-0-		158
12		1488 N	1402	-0-	-86	-0-		11 1	1391 3	N	-0-		158
01		1519 N	1356	-0-	-163	-0-		11 1	1345 3	N	-0-		158
02		1288 N	1094	-0-	-194	-0-		8 1	1077 3	N	8	149 1	17
								9 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 7686 - 7739				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	629	3	N	-0-			40
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	N	4			44
						4	9							
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	3	N	-0-			44
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	12	1	671	3	N	-0-			44
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	N	-0-			44
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	582	3	N	-0-			44
-----														
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8670 - 10000				
09	2400 N	2148	-0-	-252	-0-	55	1	2093	3	N	-0-			71
10	2356 N	1778	-0-	-578	-0-	64	1	1714	3	N	-0-	12	5	59
11	2160 N	2077	-0-	-83	-0-	46	1	1944	3	N	79			138
						87	9							
12	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	42	1	1726	3	N	-0-			138
						261	4							
01	1767 N	1439	-0-	-328	-0-	33	1	1286	3	N	37			175
						79	4							
02	1932 N	1151	-0-	-781	-0-	19	1	1114	3	N	-0-			175
						18	4							
-----														
CASE IVON		WELL #: 1515		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7969 - 8042				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7618 - 7678				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 7646 - 9868				
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	39	1	1422	3	N	15			129
						17	9							
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	3	N	-0-			129
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-			129
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1616	3	48	4	N	-0-			129
01	1395 N	962	-0-	-433	-0-	347	3	615	4	N	-0-			129
*02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1548	3	416	4	N	-0-			129

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
OLA //CONT.// 040798													
WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	3	N	-0-		97
10	1798 N	1063	-0-	-735	-0-	61	1	1002	3	N	-0-		97
11	1050 N	987	-0-	-63	-0-	37	1	949	3	N	1	7 5	91
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	1	9						
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	36	1	945	3	N	-0-		91
02	924 N	895	-0-	-29	-0-	30	1	935	3	N	-0-		91
						32	1	863	3	N	-0-		91
-----													
MILLER -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716													
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		60
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-		60
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
-----													
PIPER -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636													
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	43	1	1978	2	N	9		153
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	10	9						
11	1950 N	1907	-0-	-43	-0-	62	1	2029	2	N	8	144 1	17
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	9	9						
*01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	41	1	1866	2	N	-0-		17
						44	1	2040	2	N	-0-		17
						40	1	1991	2	N	13		30
						14	9						
02	1792 N	1743	-0-	-49	-0-	39	1	1704	2	N	-0-		30
-----													
FREEMAN, ELODA -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SCHULTZ -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DUKE													
WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578													
09	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	17	1	1281	3	N	-0-		12
10	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	50	1	1608	3	N	-0-		12
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	24	1	1506	3	N	8		20
						9	9						
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	37	1	1699	3	N	-0-		20
01	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	28	1	1385	3	N	-0-		20
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	28	1	1401	3	N	-0-		20

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BORN -B- //CONT.// 040798															
WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		660 N	623	-0-	-37	-0-	11	1	612	3	N	-0-			19
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	3	N	-0-			19
11		630 N	626	-0-	-4	-0-	11	1	615	3	N	-0-			19
12		651 N	649	-0-	-2	-0-	11	1	638	3	N	-0-			19
01		682 N	646	-0-	-36	-0-	11	1	635	3	N	-0-			19
02		588 N	582	-0-	-6	-0-	11	1	571	3	N	-0-			19
-----															
FAIR															
WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
-----															
KLIEWER, CARRIE															
WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"															
WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772															
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	38	1	2266	3	N	-0-			158
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	62	1	2481	3	N	13	154	1	17
							14	9							
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	38	1	2428	3	N	-0-			17
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	38	1	2337	3	N	-0-			17
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	29	1	2235	3	N	32			49
							35	9							
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	36	1	2203	3	N	-0-			49
-----															
LITTLE, J. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662															
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-			10
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	-0-			10
11	690	N	336	-0-	-354	-0-	11	1	325	3	N	-0-			10
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	13	1	379	3	N	-0-			10
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	10	1	408	3	N	-0-			10
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-			10
-----															
KING, HARRY L. 506															
WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930															
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	N	-0-			49
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	8			57
							9	9							
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	10	1	652	3	N	-0-			57
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	13	1	662	3	N	-0-			57
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	14	1	718	3	N	-0-			57
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	9	1	593	3	N	-0-			57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3 1	74	395 3	N	74		
						81 9						
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-	433 3	N	74		
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	3 1	28	320 3	N	102		
						31 9						
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	2 1	-0-	402 3	N	102		
*01	465 N	389	-0-	-76	-0-	2 1	-0-	387 3	N	102		
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	3 1	4	366 3	N	106		
						4 9						
-----												
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730			
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138 3	4	4 9	N	59		
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	-0-		N	59		
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087 3	7	8 9	N	66		
12	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115 3	66		N	66		
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1098 3	66	82 4	N	66		
*02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	66		N	66		
-----												
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040			
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	1201 3	N	43		
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	1392 3	N	42	1 5	
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	1945 3	N	42		
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	1326 3	N	42		
01	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	15 1	-0-	1049 3	N	42		
02	1848 N	989	-0-	-859	-0-	17 1	-0-	972 3	N	42		
-----												
IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582			
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	8 1	-0-	659 3	N	15		
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 1	7	687 3	N	22		
						8 9						
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	11 1	-0-	628 3	N	22		
12	682 N	336	-0-	-346	-0-	5 1	-0-	331 3	N	22		
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	5 1	10	753 3	N	32		
						11 9						
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	629 3	N	32		
-----												
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614			
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	56 1	-0-	1567 3	N	108		
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	97 1	16	1638 3	N	15	109 1	
						18 9						
11	1650 N	1379	-0-	-271	-0-	47 1	-0-	1332 3	N	15		
12	1674 N	879	-0-	-795	-0-	34 1	-0-	845 3	N	15		
*01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	52 1	12	1739 3	N	27		
						13 9						
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	57 1	-0-	1575 3	N	27		
-----												
DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BENSCH				WELL #:	1	RRCID ->	083069	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7296 - 7369
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	35	1	1396	3	N	7	138
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	8	9	1467	3	N	-0-	138
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	36	1	1377	3	N	17	155
12	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	19	9	1346	3	N	2	137 1 20
01	1519 N	1178	-0-	-341	-0-	2	9	1154	3	N	-0-	20
02	1344 N	1319	-0-	-25	-0-	24	1	1285	3	N	-0-	20
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	13
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-	13
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
GEX, J. A. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	083748	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7490 - 7531
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-	72
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	655	3	4	9	N	4	76
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	76
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-	76
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-	76
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-	76
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-				WELL #:	2	RRCID ->	084530	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7640 - 7692
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	19	1	1154	3	N	-0-	67
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	45	1	1176	3	N	-0-	67
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1113	3	N	10	77
12	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	11	9	1135	3	N	-0-	77
*01	1209 N	861	-0-	-348	-0-	19	1	851	3	N	-0-	77
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	10	1	1059	3	N	7	84
						16	1					
						8	9					
GEX, LUTIE W. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	084679	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7448 - 7480
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	3	N	-0-	34
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	49	1	89	3	N	-0-	34
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-	34
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-	34
*01	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	N	-0-	34
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	34
WILSON UNIT -B-				WELL #:	2	RRCID ->	086705	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7615 - 7656



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3771		RRCID -> 087641	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7402 - 9310		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 N	1903	-0-	-287	-0-	33 1	1869 3	N	1		144
10	2356 N	1459	-0-	-897	-0-	1 9 31 1	1016 3	N	7		151
11	2190 N	973	-0-	-1217	-0-	404 4 11 1	962 3	N	-0-	1 5	150
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	29 1	2194 3	N	-0-		150
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	25 1 62 4	2096 3	N	-0-		150
*02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	1911 3	N	10		160

  

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889		
09	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	33 1	1332 3	N	-0-		111
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	74 1 28 9	1410 3	N	25		136
11	1410 N	1010	-0-	-400	-0-	26 1	984 3	N	-0-		136
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	38 1 134 4	1452 3	N	-0-		136
*01	1519 N	869	-0-	-650	-0-	12 1 48 4	788 3	N	19		155
02	952 N	346	-0-	-606	-0-	9 1	337 3	N	-0-		155

  

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413		
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	26 1	1134 3	N	-0-		146
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	119 1 6 9	1064 3	N	5	151 5	-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	41 1	1668 3	N	-0-		-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	39 1	1374 3	N	-0-		-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	41 1 44 9	1220 3	N	40		40
02	1512 N	1018	-0-	-494	-0-	29 1	989 3	N	-0-		40

  

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160		
09	120 N	43	-0-	-77	-0-	1 1	42 3	N	-0-		-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	28 1	23 3	N	-0-		-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
Laurie, J. M. -A-														
WELL #: 2725												RRCID -> 088106		
COMPL. DATE 04/09/2008												TOTAL DEPTH 7750		
PERF. 8141 - 9672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	39	1	1380	3	N	11			144
						12	9							
10	1581 N	1434	-0-	-147	-0-	66	1	1368	3	N	-0-			144
11	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	39	1	1315	3	N	-0-			144
12	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	40	1	1231	3	N	14			158
						64	4	15	9					
*01	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	42	1	1207	3	N	-0-	141	1	17
02	1260 N	1057	-0-	-203	-0-	32	1	1025	3	N	-0-			17
-----														
PETERSON, LILLIE M.												RRCID -> 088324		
WELL #: 2												COMPL. DATE 09/07/2004		
TOTAL DEPTH 9000												PERF. 7415 - 7678		
09	2280 N	2053	-0-	-227	-0-	2053	3			N	-0-	20	5	64
10	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103	3			N	-0-			64
11	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	2030	3			N	-0-			64
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2105	3	59	9	N	54			118
*01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			118
*02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2066	3	9	9	N	8			126
-----														
BECKER, ARTHUR JR. ET AL												RRCID -> 088761		
WELL #: 3774												COMPL. DATE 12/01/2007		
TOTAL DEPTH 7600												PERF. 7650 - 8553		
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1425	3	6	9	N	5			153
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			153
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1420	3	9	9	N	8			161
12	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-			161
01	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-			161
02	1344 N	1303	-0-	-41	-0-	1299	3	4	9	N	4			165
-----														
MARTIN, J. B.												RRCID -> 089322		
WELL #: 2												COMPL. DATE 08/06/1980		
TOTAL DEPTH 7713												PERF. 7557 - 7629		
09	990 N	851	-0-	-139	-0-	19	1	832	3	N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	3	N	-0-			-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	22	1	819	3	N	-0-			-0-
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	19	1	847	3	N	-0-			-0-
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	15	1	838	3	N	-0-			-0-
02	784 N	758	-0-	-26	-0-	19	1	739	3	N	-0-			-0-
-----														
MARTIN, SUSAN J.												RRCID -> 089916		
WELL #: 2												COMPL. DATE 09/17/1980		
TOTAL DEPTH 7725												PERF. 7562 - 7616		
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	252	3	N	5			136
						6	9							
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-			136
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	1	114	1	23
						1	9							
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	N	-0-			23
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	10	1	272	3	N	-0-			23
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	N	-0-			23
-----														
KOCH, MARIE												RRCID -> 090597		
WELL #: 2												COMPL. DATE 10/27/1980		
TOTAL DEPTH 7750												PERF. 7610 - 7640		
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	40	1	1195	3	N	12			153
						13	9							
10	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	88	1	1239	3	N	-0-			153
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	3	N	21	154	1	20
						23	9							
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	3	N	-0-			20
01	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	51	1	1219	3	N	-0-			20
02	1204 N	1177	-0-	-27	-0-	43	1	1126	3	N	7			27
						8	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	27	1	2579	3	N	101	193	1			190
						111	9									
10	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	52	1	2642	3	N	-0-					190
11	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	27	1	2568	3	N	-0-					190
12	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	26	1	2657	3	N	247	181	1			256
						272	9									
01	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	23	1	2589	3	N	-0-					256
02	2436 N	2344	-0-	-92	-0-	27	1	2317	3	N	-0-					256
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513							
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	15	1	716	3	N	-0-					148
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	42	1	735	3	N	-0-					148
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	15	1	718	3	N	-0-					148
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	17	1	723	3	N	-0-					148
01	775 N	765	-0-	-10	-0-	17	1	737	3	N	10					158
						11	9									
02	672 N	671	-0-	-1	-0-	16	1	655	3	N	-0-					158
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131							
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1311	3	N	3					121
						3	9									
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	43	1	1305	3	N	12					133
						13	9									
11	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	18	1	1174	3	N	-0-					133
12	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	18	1	1188	3	N	-0-					133
01	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	14	1	1161	3	N	11	122	1			22
						12	9									
02	1120 N	1043	-0-	-77	-0-	16	1	1027	3	N	-0-					22

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	32	1	1453	3	N	-0-			3
10	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	59	1	1531	3	N	-0-			3
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	36	1	1502	3	N	-0-			3
12	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	49	1	1455	3	N	-0-			3
						23	4							
01	1581 N	1364	-0-	-217	-0-	28	1	1336	3	N	-0-			3
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	35	1	1458	3	N	-0-			3
-----														
SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048														
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	27	1	624	3	N	-0-			108
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	52	1	638	3	N	-0-	82	1	24
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	27	1	611	3	N	-0-		2	24
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	27	1	612	3	N	-0-		5	24
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	25	1	610	3	N	-0-			24
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	26	1	558	3	N	-0-			24
-----														
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917														
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	21	1	879	3	N	20			37
						22	9							
10	1085 N	947	-0-	-138	-0-	50	1	897	3	N	-0-	20	5	17
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	24	1	849	3	N	-0-			17
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	966	3	N	-0-			17
						72	4							
01	961 N	949	-0-	-12	-0-	26	1	923	3	N	-0-			17
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	22	1	745	3	N	-0-			17
-----														
ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045														
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	6	1	338	3	N	10			96
						11	9							
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	N	2	73	1	25
						2	9							
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	6	1	324	3	N	-0-			25
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	6	1	321	3	N	-0-			25
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	4	1	316	3	N	-0-			25
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	5	1	289	3	N	-0-			25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 8720		RRCID -> 095828	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH 7882	PERF. 7683	- 7760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2372	-0-	-58	-0-	41	1	2331	3	N	-0-		128
10	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	68	1	2405	3	N	11		139
						12	9						
11	2430 N	2282	-0-	-148	-0-	39	1	2228	3	N	14	135 1	18
						15	9						
12	2449 N	2157	-0-	-292	-0-	42	1	2115	3	N	-0-		18
01	2480 N	2034	-0-	-446	-0-	43	1	1991	3	N	-0-		18
02	2128 N	1867	-0-	-261	-0-	44	1	1823	3	N	-0-	1 5	17
-----													
WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7950		- 8024	
09	630 N	501	-0-	-129	-0-	7	1	494	3	N	-0-		-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	33	1	499	3	N	-0-		-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	5	1	473	3	N	-0-		-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	6	1	474	3	N	-0-		-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	5	1	466	3	N	-0-		-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	5	1	414	3	N	-0-		-0-
-----													
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8153		- 8222	
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	15	1	793	3	N	-0-		13
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	N	7		20
						8	9						
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	17	1	787	3	N	-0-		20
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	18	1	810	3	N	-0-		20
01	899 N	747	-0-	-152	-0-	16	1	687	3	N	40		60
						44	9						
02	756 N	740	-0-	-16	-0-	14	1	726	3	N	-0-		60
-----													
PEIL, CHRIST		WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8390		- 9105	
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	95	1	4654	3	N	47		294
						52	9						
10	4898 X	4850	-0-	-48	-0-	108	1	4735	3	N	6	181 1	119
						7	9						
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	96	1	4611	3	N	37		156
						41	9						
12	5177 X	4745	-0-	-432	-0-	100	1	4645	3	N	-0-		156
*01	4960 X	4437	-0-	-523	-0-	78	1	4273	3	N	78		234
						86	9						
02	4480 X	4140	-0-	-340	-0-	84	1	4026	3	N	27	192 1	69
						30	9						
-----													
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8081		- 9732	
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	206	1	2551	3	N	10		71
						11	9						
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	221	1	3044	3	N	30		101
						33	9						
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	188	1	3566	3	N	-0-		101
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	170	1	3549	3	N	75		176
						83	9						
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	181	1	3585	3	N	45	193 1	28
						50	9						
*02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	129	1	2276	3	N	-0-		28

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CPTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.// 53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY											
MURPHY, W. A. -C-				//CONT.// 040798													
				WELL #: 2426	RRCID -> 096942	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8088	- 8170								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																	
DRAPER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 096965	COMPL. DATE 09/28/1981	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7422	- 7446								
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	11	1	882	3	N	-0-					79
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	965	3	N	5					84
							6	9									
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	979	3	N	-0-					84
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	15	1	978	3	N	-0-					84
*01	992	N	830	-0-	-162	-0-	10	1	817	3	N	3					87
							3	9									
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	12	1	839	3	N	-0-					87
-----																	
PEERY, HOLLENE ET AL "A"				WELL #: 2374	RRCID -> 096966	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8639	- 9907								
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	72	1	2931	3	N	-0-					108
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	108	1	2963	3	N	-0-					108
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	71	1	2853	3	N	-0-					108
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	65	1	2728	3	N	-0-	84	1	2	5	22
							162	4									
01	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	48	1	2568	3	N	-0-					22
							149	4									
*02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	59	1	2469	3	N	-0-	2	5			20
-----																	
TUBB, GEORGE EARL -B- 370				WELL #: 2370	RRCID -> 096967	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8703	- 10000								
09	2700	X	2566	-0-	-134	-0-	69	1	2497	3	N	-0-					282
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	112	1	2853	3	N	12					294
							13	9									
11	2700	N	2687	-0-	-13	-0-	85	1	2602	3	N	-0-	155	1			139
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	80	1	2689	3	N	-0-					139
01	2790	N	2115	-0-	-675	-0-	46	1	1777	3	N	16					155
							274	4	18	9							
*02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	3	N	-0-					155
-----																	
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-				WELL #: 2	RRCID -> 097757	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7822	- 7896								
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	12	1	595	3	N	-0-					30
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-					30
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	596	3	N	-0-					30
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	N	-0-					30
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	9	1	562	3	N	9					39
							10	9									
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	3	N	-0-					39

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-		91
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	5 5	86
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	3	1	N	1	67 1	20
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	1	9				
*01	186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1	N	-0-		20
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		20
						23	1	N	-0-		20
-----											
BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486		
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	23	1	N	-0-		20
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	N	49		69
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	54	9				
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		69
01	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	26	1	N	52		121
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57	9				
						19	1	N	-0-		121
						23	1	N	35		156
						39	9				
-----											
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583		
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	256	3	N	4	9	29
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	N	5		34
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		34
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3	N	-0-		34
*01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3	N	-0-		34
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		34
-----											
ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045		
09	2370 X	812	-0-	-1558	-0-	21	1	N	-0-		126
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	48	1	N	-0-	5 5	121
11	3000 N	4308	-0-	1308	1308	77	1	N	-0-		121
12	3100 N	4328	-0-	1228	2536	111	1	N	-0-		121
*01	3100 N	3047	-0-	-53	2483	62	1	N	-0-		121
*02	5143 X	2660	-0-	-2483	-0-	103	1	N	-0-		121
-----											
HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618		
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	23	1	N	-0-	2 5	20
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		20
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	N	4		24
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	4	9				
01	713 N	603	-0-	-110	-0-	20	1	N	-0-		24
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	19	1	N	-0-		24
						22	1	N	-0-		24
-----											
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598		
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3	N	-0-		86
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-		86
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3	N	-0-		86
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		86
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		86
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		86

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
GREER, MILDRED F.		WELL #:		1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1140 N	1012	-0-	-128	-0-	20 1	986 3	N	5				86
							6 9							
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	45 1	939 3	N	11				97
							12 9							
11		960 N	908	-0-	-52	-0-	17 1	880 3	N	10	85	1		22
							11 9							
12		1054 N	703	-0-	-351	-0-	15 1	680 3	N	7				29
							8 9							
01		992 N	718	-0-	-274	-0-	13 1	705 3	N	-0-				29
02		840 N	839	-0-	-1	-0-	22 1	817 3	N	-0-				29
BREEN		WELL #:		1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598			
09		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-				60
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-				60
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-				60
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	235 3	8 9	N	7				67
*01		279 N	227	-0-	-52	-0-	223 3	4 9	N	4				71
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	216 3		N	-0-				71
TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970			
09		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	102 1	1331 3	N	15				50
							17 9							
10		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	118 1	2748 3	N	-0-	15	5		35
11		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	47 1	1766 3	N	-0-				35
12		1116 X	333	-0-	-783	-0-	1 1	55 3	N	-0-				35
							277 4							
01		1116 X	587	-0-	-529	-0-	5 1	230 3	N	-0-				35
							352 4							
*02		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	77 1	3575 3	N	-0-				35
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670			
09		780 N	674	-0-	-106	-0-	12 1	650 3	N	11				60
							12 9							
10		775 N	692	-0-	-83	-0-	37 1	655 3	N	-0-				60
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	9 1	620 3	N	46				106
							51 9							
12		682 N	638	-0-	-44	-0-	9 1	576 3	N	-0-				106
							53 4							
01		682 N	681	-0-	-1	-0-	9 1	576 3	N	23				129
							71 4	25 9						
02		644 N	576	-0-	-68	-0-	9 1	567 3	N	-0-	3	5		126
WEIDNER, OTTO		WELL #:		2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742			
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	3 1	269 3	N	3				10
							3 9							
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	19 1	267 3	N	-0-				10
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	2 1	247 3	N	-0-				10
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	3 1	253 3	N	19				29
							21 9							
01		279 N	200	-0-	-79	-0-	2 1	198 3	N	-0-				29
02		224 N	133	-0-	-91	-0-	1 1	132 3	N	-0-				29



LIPSCOMB (CLEVELAND)																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																		
BORN, ALEX ET AL -B- //CONT.// 040798																		
WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2998 N	2934	-0-	-64	-0-		69	1	2804	3	N	55	181	1			86
								61	9									
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		54	1	2317	3	N	-0-					86
								102	4									
11		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		48	1	2966	3	N	-0-					86
								121	4									
12		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		69	1	3035	3	N	112					198
								123	9									
01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		57	1	2635	3	N	8	161	1			45
								168	4									
*02		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-		48	1	2415	3	N	-0-					45
								12	4									
YEATON																		
WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466																		
09		1200 N	857	-0-	-343	-0-		16	1	841	3	N	-0-					82
								39	1	754	3	N	-0-					82
10		1426 N	793	-0-	-633	-0-		10	1	593	3	N	-0-					82
								10	1	670	3	N	-0-					82
11		1020 N	603	-0-	-417	-0-		26	4									
								12	1	833	3	N	-0-					82
12		899 N	706	-0-	-193	-0-		17	1	928	3	N	19					101
								55	4	21	9							
SCHULTZ -C-																		
WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRADFORD -D-																		
WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
BRADFORD -B-																		
WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SCHOENHALS, VALENTINE -A-																		
WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2630		RRCID ->	124920	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1384	3	24	9	N	22			62
10	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1431	3	2	9	N	2			64
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			64
12	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	3			N	-0-			64
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1436	3	48	9	N	44			108
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	3	29	9	N	26			134

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID ->		133247		COMPL. DATE		01/17/1990		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8038 - 8108	
09	930 N	799	-0-	-131	-0-	29	1	770	3	N	-0-			81	
10	930 N	828	-0-	-102	-0-	54	1	774	3	N	-0-			81	
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	27	1	719	3	N	-0-			81	
12	837 N	750	-0-	-87	-0-	30	1	720	3	N	-0-			81	
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	24	1	716	3	N	-0-			81	
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	27	1	644	3	N	-0-			81	

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID ->		141770		COMPL. DATE		06/01/1996		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 6486 - 7470	
09	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	3			N	-0-	27	5	57	
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	28	1	3070	3	N	-0-			57	
11	2970 X	2956	-0-	-14	-0-	2956	3			N	-0-			57	
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3142	3	35	9	N	32			89	
*01	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3			N	-0-			89	
02	2800 X	2757	-0-	-43	-0-	2757	3			N	-0-			89	

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID ->		141815		COMPL. DATE		10/18/2008		TOTAL DEPTH		7608 PERF. 7936 - 9141	
09	4110 X	3862	-0-	-248	-0-	3809	3	53	9	N	48	189	1	18	91
10	4247 X	4080	-0-	-167	-0-	4080	3			N	-0-			91	
11	4110 X	4058	-0-	-52	-0-	3997	3	61	9	N	55			146	
12	4185 X	4002	-0-	-183	-0-	3807	3	195	4	N	-0-			146	
*01	4092 X	3937	-0-	-155	-0-	3856	3	81	9	N	74			220	
02	3780 X	3480	-0-	-300	-0-	3479	3	1	9	N	1	168	1	53	

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID ->		142694		COMPL. DATE		08/20/1992		TOTAL DEPTH		7895 PERF. 7628 - 7702	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	107	1	18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID ->		142696		COMPL. DATE		08/26/1992		TOTAL DEPTH		7793 PERF. 7548 - 7609	
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	18	1	948	3	N	-0-			15	
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	3	N	-0-			15	
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	19	1	948	3	N	7			22	
						8	9								
12	868 N	758	-0-	-110	-0-	19	1	716	3	N	-0-			22	
						23	4								
01	868 N	865	-0-	-3	-0-	31	1	834	3	N	-0-			22	
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	25	1	770	3	N	7			29	
						8	9								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	20	1	545	3	N	-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	3	N	-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	19	1	541	3	N	-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	22	1	558	3	N	-0-
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	15	1	542	3	N	-0-
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	19	1	488	3	N	-0-
-----											
BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556		
09	1020 N	997	-0-	-23	-0-	9	1	988	3	N	168
10	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	21	1	1020	3	N	168
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	11	1	1025	3	N	168
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	3	N	168
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	9	1	1072	3	N	168
02	980 N	818	-0-	-162	-0-	8	1	810	3	N	168
-----											
DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596		
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	27	1	495	3	N	89
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	67	1	509	3	N	8
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	25	1	477	3	N	8
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	24	1	410	3	N	8
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	23	1	429	3	N	8
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	25	1	421	3	N	8
-----											
BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580		
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	37	1	2630	3	N	26
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	61	1	2732	3	N	26
11	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	36	1	2658	3	N	55
						32	9				
12	2728 N	2639	-0-	-89	-0-	38	1	2601	3	N	55
01	2728 N	2562	-0-	-166	-0-	29	1	2533	3	N	55
02	2464 N	2403	-0-	-61	-0-	37	1	2342	3	N	77
						24	9				
-----											
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528		
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	26	1	875	3	N	62
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	62	1	917	3	N	62
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	24	1	886	3	N	76
						15	9				
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	24	1	894	3	N	76
01	992 N	827	-0-	-165	-0-	21	1	806	3	N	76
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	21	1	790	3	N	81
						6	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
IMKE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643					
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	13	1	697	3	N	2					99
						2	9									
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	3	N	-0-					99
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	14	1	674	3	N	-0-					99
12	744 N	584	-0-	-160	-0-	12	1	572	3	N	-0-					99
01	744 N	705	-0-	-39	-0-	10	1	695	3	N	-0-					99
02	644 N	639	-0-	-5	-0-	13	1	626	3	N	-0-					99
-----																
MARTIN, J. B.				WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614					
09	2280 N	1532	-0-	-748	-0-	45	1	1463	3	N	22					35
						24	9									
10	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	85	1	1452	3	N	-0-					35
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	51	1	1542	3	N	20					55
						22	9									
12	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	47	1	1395	3	N	-0-					55
01	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	32	1	1282	3	N	-0-					55
02	1512 N	1403	-0-	-109	-0-	47	1	1356	3	N	-0-					55
-----																
MARTIN, J. B.				WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636					
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	597	3	N	-0-					60
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	N	-0-					60
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	7	1	597	3	N	1	7	5			54
						1	9									
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	8	1	655	3	N	-0-					54
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	7	1	604	3	N	-0-					54
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	6	1	504	3	N	20					74
						22	9									
-----																
TRENFIELD, MABEL -C-				WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TRENFIELD, MABEL -C-				WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	19	1	1008	3	N	-0-		81
10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	46	1	1031	3	N	1		82
						1	9						
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	24	1	953	3	N	7		89
						8	9						
12	1054 N	922	-0-	-132	-0-	23	1	899	3	N	-0-		89
01	1085 N	894	-0-	-191	-0-	17	1	877	3	N	-0-		89
02	924 N	840	-0-	-84	-0-	22	1	810	3	N	7		96
						8	9						

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

09	990 N	959	-0-	-31	-0-	13	1	946	3	N	-0-		139
10	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	39	1	969	3	N	10	119 1	30
						11	9						
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	12	1	964	3	N	-0-		30
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	13	1	1007	3	N	-0-		30
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	15	1	946	3	N	4		34
						4	9						
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	12	1	881	3	N	-0-		34

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

09	660 N	617	-0-	-43	-0-	9	1	608	3	N	-0-		118
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	630	3	N	15		133
						17	9						
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	8	1	611	3	N	-0-		133
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	10	1	583	3	N	-0-		133
01	682 N	625	-0-	-57	-0-	7	1	607	3	N	10		143
						11	9						
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	9	1	575	3	N	-0-		143

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

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

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

09	780 N	718	-0-	-62	-0-	12	1	706	3	N	-0-		55
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	39	1	723	3	N	19		74
						21	9						
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	11	1	714	3	N	-0-		74
12	744 N	739	-0-	-5	-0-	10	1	729	3	N	-0-		74
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	20	1	679	3	N	3		77
						3	9						
02	672 N	634	-0-	-38	-0-	9	1	625	3	N	-0-		77

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	80	1	3866	3	N	30	162	1	60
							33	9							
10		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	108	1	3761	3	N	-0-	40	5	20
11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	82	1	3703	3	N	-0-			20
12		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	75	1	3711	3	N	-0-			20
01		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	75	1	3851	3	N	-0-			20
*02		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	77	1	3539	3	N	-0-			20
-----															
GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966															
09		1740 N	1399	-0-	-341	-0-	52	1	1347	3	N	-0-			40
10		1860 N	1323	-0-	-537	-0-	55	1	1234	3	N	31			71
							34	9							
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1277	3	N	-0-			71
12		1457 N	1292	-0-	-165	-0-	53	1	1239	3	N	-0-			71
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	44	1	1337	3	N	-0-			71
02		1232 N	964	-0-	-268	-0-	22	1	942	3	N	-0-			71
-----															
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024															
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	519	3	N	-0-			124
10		558 N	550	-0-	-8	-0-	20	1	526	3	N	4	106	1	22
							4	9							
11		540 N	504	-0-	-36	-0-	7	1	497	3	N	-0-			22
12		558 N	502	-0-	-56	-0-	7	1	495	3	N	-0-			22
01		558 N	504	-0-	-54	-0-	6	1	498	3	N	-0-			22
02		476 N	439	-0-	-37	-0-	7	1	432	3	N	-0-			22
-----															
LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036															
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-			-0-
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-			-0-
11		510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-			-0-
12		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-			-0-
01		496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-			-0-
-----															
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120															
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			5
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	255	3	41	9	N	37			42
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			42
12		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-			42
01		310 N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-			42
02		224 N	167	-0-	-57	-0-	167	3			N	-0-			42
-----															
BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592															
09		450 N	402	-0-	-48	-0-	10	1	386	3	N	5			20
							6	9							
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	66	1	405	3	N	-0-			20
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	14	1	360	3	N	-0-			20
12		403 N	17	-0-	-386	-0-	1	1	16	3	N	-0-			20
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			20
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	418	3	N	36		77
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40	9	481	3	N	41		118
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	-0-		118
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	45	9	490	3	N	-0-		118
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	N	140	198 1	60
02	476 N	355	-0-	-121	-0-	154	9	345	3	N	-0-		60
10						10	1						
PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618				
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	5	1	298	3	N	-0-		92
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	N	-0-		92
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	N	-0-		92
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	8	1	500	3	N	7		99
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	8	9	480	3	N	-0-		99
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	9	1	445	3	N	-0-		99
10						8	1						
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762				
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	38	1	1552	3	N	-0-		69
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	64	1	1646	3	N	10		79
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	11	9	1582	3	N	-0-		79
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	37	1	1641	3	N	-0-		79
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	40	1	1521	3	N	10		89
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	35	1	1362	3	N	-0-		89
10						11	9						
10						33	1						
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474				
09	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	30	1	1485	3	N	-0-		104
10	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	56	1	1505	3	N	5		109
11	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	6	9	1409	3	N	2		111
12	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	29	1	1344	3	N	-0-		111
01	1581 N	1306	-0-	-275	-0-	2	9	1282	3	N	4	102 1	13
02	1344 N	1268	-0-	-76	-0-	20	1	1243	3	N	-0-	3 5	10
10						4	9						
10						25	1						
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	39	1	519	3	N	-0-			34
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	N	-0-			34
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	38	1	520	3	N	-0-			34
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	38	1	529	3	N	-0-			34
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	49	1	524	3	N	-0-			34
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	36	1	463	3	N	-0-			34
-----														
BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730														
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	2	1	222	3	N	-0-			72
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	-0-			72
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	2	1	229	3	N	-0-			72
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	3	N	-0-			72
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	1	1	203	3	N	5			77
						6	9							
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	2	1	214	3	N	-0-			77
-----														
MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690														
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	6	1	310	3	N	-0-			91
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	-0-			91
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	6	1	306	3	N	-0-			91
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	6	1	286	3	N	-0-			91
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	N	-0-			91
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	-0-			91
-----														
BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586														
09	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	30	1	1038	3	N	26			113
						29	9							
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	56	1	1071	3	N	-0-			113
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	33	1	1031	3	N	-0-			113
12	1147 N	941	-0-	-206	-0-	34	1	907	3	N	-0-			113
01	1116 N	977	-0-	-139	-0-	29	1	948	3	N	-0-			113
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	981	3	N	6			119
						7	9							
-----														
PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662														
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	27	1	1354	3	N	-0-			29
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	60	1	1705	3	N	-0-			29
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	3	N	6			35
						7	9							
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	37	1	1491	3	N	-0-			35
01	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	34	1	1507	3	N	-0-			35
02	1568 N	1531	-0-	-37	-0-	35	1	1483	3	N	12			47
						13	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PIPER, OLA O. 688			//CONT.// 040798		WELL #: 12			RRCID -> 149052			COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1230 N	1142	-0-	-88	-0-	24	1	1105	3	N	12			178
							13	9							
10		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	49	1	1129	3	N	-0-	154	1	16
11		1170 N	1089	-0-	-81	-0-	24	1	1065	3	N	-0-		8	5
12		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	27	1	1079	3	N	-0-	1	5	15
01		1178 N	1061	-0-	-117	-0-	17	1	1044	3	N	-0-			15
*02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	3	N	-0-			15
-----															
MANDALEK, MARTIN -ET -AL-															
			WELL #: 3		RRCID -> 149430			COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614				
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	5	1	205	3	N	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	33	1	214	3	N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	N	-0-			-0-
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	4	1	186	3	N	-0-			-0-
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	3	1	178	3	N	-0-			-0-
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	4	1	174	3	N	-0-			-0-
-----															
OLA															
			WELL #: 5		RRCID -> 153257			COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728				
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	8	1	552	3	N	22			128
							24	9							
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	N	-0-			128
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	11	1	579	3	N	25			153
							16	4	28	9					
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	570	3	N	38	166	1	25
							42	9							
01		713 N	536	-0-	-177	-0-	10	1	526	3	N	-0-			25
02		588 N	484	-0-	-104	-0-	7	1	477	3	N	-0-			25
-----															
SCHOENHALS, VALENTINE -A-															
			WELL #: 4		RRCID -> 153434			COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060				
09		1440 N	1414	-0-	-26	-0-	39	1	1375	3	N	-0-			37
10		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	67	1	1427	3	N	2			39
							2	9							
11		1440 N	1373	-0-	-67	-0-	39	1	1334	3	N	-0-			39
12		1457 N	1303	-0-	-154	-0-	38	1	1265	3	N	-0-			39
01		1488 N	1004	-0-	-484	-0-	28	1	937	3	N	-0-			39
							39	4							
02		1288 N	1269	-0-	-19	-0-	29	1	1240	3	N	-0-			39
-----															
BRADFORD															
			WELL #: 4775		RRCID -> 153525			COMPL. DATE 03/03/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582				
09		1020 N	991	-0-	-29	-0-	9	1	964	3	N	16			139
							18	9							
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	36	1	1010	3	N	-0-			139
11		990 N	940	-0-	-50	-0-	8	1	920	3	N	11	135	1	15
							12	9							
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	22	1	1434	3	N	-0-			15
							11	4							
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	25	1	1387	3	N	-0-			15
*02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	3	N	-0-			15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SCHULTZ -B-				WELL #:	3	RRCID ->	153535	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	7520 - 9812
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	25	1 3429	3 N	-0-	169	1 14	5 40
10		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	52	1 3664	3 N	-0-			40
11		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	22	1 3322	3 N	-0-			40
12		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	12	1 1702	3 N	34			74
							87	4 37	9				
01		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	16	1 3064	3 N	-0-			74
*02		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	34	1 4531	3 N	-0-			74
-----													
VALENTINE SCHOENHALS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	153765	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	7971 - 8046
09		1710 N	1473	-0-	-237	-0-	18	1 1455	3 N	-0-			-0-
10		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	46	1 1589	3 N	-0-			-0-
11		1590 N	1488	-0-	-102	-0-	18	1 1470	3 N	-0-			-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	28	1 1685	3 N	-0-			-0-
01		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	18	1 1525	3 N	-0-			-0-
*02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	19	1 1424	3 N	-0-			-0-
-----													
WATERS, OLIVER N. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	153871	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8010 - 8034
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	18	1 564	3 N	-0-			10
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	47	1 567	3 N	7			17
							8	9					
11		600 N	568	-0-	-32	-0-	17	1 551	3 N	-0-			17
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	45	1 662	3 N	-0-			17
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	48	1 766	3 N	-0-			17
*02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	21	1 680	3 N	-0-			17
-----													
PIPER -A-				WELL #:	4	RRCID ->	154718	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7610 - 7680
09		1500 N	1438	-0-	-62	-0-	28	1 1410	3 N	-0-			30
10		1550 N	1450	-0-	-100	-0-	56	1 1394	3 N	-0-			30
11		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	30	1 1423	3 N	9			39
							10	9					
12		1488 N	1408	-0-	-80	-0-	31	1 1377	3 N	-0-			39
01		1457 N	1306	-0-	-151	-0-	25	1 1281	3 N	-0-			39
02		1372 N	1362	-0-	-10	-0-	31	1 1324	3 N	6			45
							7	9					
-----													
BRADFORD -D-				WELL #:	3	RRCID ->	154745	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7596 - 7640
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	10	1 666	3 N	-0-	3	5	59
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	38	1 699	3 N	-0-			59
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	10	1 687	3 N	-0-			59
12		713 N	686	-0-	-27	-0-	11	1 669	3 N	5			64
							6	9					
01		744 N	694	-0-	-50	-0-	8	1 686	3 N	-0-			64
*02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	11	1 646	3 N	-0-			64
-----													
KOCH, MARIE -ET- -AL-				WELL #:	3	RRCID ->	154750	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7577 - 7588
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PIPER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	155463	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7682 - 7738		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		360 N	338	-0-	-22	-0-	3 1	335 3	N	-0-				176
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	31 1	346 3	N	9	171 1			14
							10 9							
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	3 1	334 3	N	-0-				14
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	4 1	348 3	N	-0-				14
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	3 1	346 3	N	15				29
							17 9							
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	3 1	300 3	N	-0-				29
-----														
WASELL, JOHN R.		WELL #:		4	RRCID ->	155469	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7516 - 7586		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BRADFORD "D"		WELL #:		4	RRCID ->	155669	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7566 - 7634		
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	22 1	1198 3	N	-0-				52
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	48 1	1264 3	N	-0-				52
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	22 1	1212 3	N	10				62
							11 9							
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	23 1	1140 3	N	-0-				62
							262 4							
01		1302 N	1235	-0-	-67	-0-	14 1	1221 3	N	-0-				62
02		1176 N	1125	-0-	-51	-0-	17 1	1095 3	N	12				74
							13 9							
-----														
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:		3372	RRCID ->	155713	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8083 - 8120		
09		750 N	747	-0-	-3	-0-	10 1	737 3	N	-0-				15
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 3	N	-0-				15
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	12 1	746 3	N	-0-				15
12		775 N	751	-0-	-24	-0-	12 1	739 3	N	-0-				15
01		806 N	697	-0-	-109	-0-	8 1	689 3	N	-0-				15
02		700 N	668	-0-	-32	-0-	11 1	657 3	N	-0-				15
-----														
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		4774	RRCID ->	155851	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7462 - 7534		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	17	1	1145	3	N	20		40
							22	9						
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	42	1	1154	3	N	-0-		40
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	14	1	1085	3	N	-0-		40
12		1209 N	1119	-0-	-90	-0-	13	1	1066	3	N	36		76
							40	9						
01		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	11	1	1092	3	N	-0-		76
*02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	14	1	1024	3	N	-0-		76
-----														
SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092														
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-		-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731														
09		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	18	1	1054	3	N	7	156 1	22
							8	9						
10		1054 N	988	-0-	-66	-0-	42	1	946	3	N	-0-		22
11		1140 N	1072	-0-	-68	-0-	17	1	1055	3	N	-0-		22
12		1178 N	911	-0-	-267	-0-	17	1	894	3	N	-0-		22
01		992 N	954	-0-	-38	-0-	14	1	940	3	N	-0-		22
02		1008 N	958	-0-	-50	-0-	18	1	932	3	N	7		29
							8	9						
-----														
PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062														
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1117	3	N	4		24
							4	9						
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	1152	3	N	-0-		24
11		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	32	1	1090	3	N	-0-		24
12		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	33	1	1096	3	N	-0-		24
01		1240 N	1017	-0-	-223	-0-	26	1	991	3	N	-0-		24
02		1036 N	874	-0-	-162	-0-	28	1	846	3	N	-0-		24

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	681	3	N	-0-			87
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	N	-0-			87
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	914	3	N	-0-			87
12	744 N	681	-0-	-63	-0-	-0-	39	1	642	3	N	-0-			87
01	837 N	767	-0-	-70	-0-	-0-	30	1	737	3	N	-0-			87
02	896 N	429	-0-	-467	-0-	-0-	35	1	394	3	N	-0-			87
-----															
FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637						
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			151
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			151
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	146	1	17
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----															
LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650						
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	-0-	2	1			N	-0-			87
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	N	-0-			87
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	N	1	82	1	6
							1	9							
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-			6
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	-0-	3	1	143	3	N	-0-			6
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-	1	5	5
-----															
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182						
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	N	-0-			124
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1216	3	N	50	163	1	11
							55	9							
11	1140 N	794	-0-	-346	-0-	-0-	34	1	760	3	N	-0-			11
12	1178 N	627	-0-	-551	-0-	-0-	18	1	609	3	N	-0-			11
01	1364 N	509	-0-	-855	-0-	-0-	10	1	499	3	N	-0-	1	5	10
02	728 N	501	-0-	-227	-0-	-0-	11	1	490	3	N	-0-			10
-----															
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140						
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	-0-	10	1	288	3	N	-0-			71
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	297	3	N	-0-	4	5	67
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	285	3	N	-0-			67
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	307	3	N	-0-			67
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	N	-0-			67
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	N	-0-			67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	9 1	581 3	N	-0-			69
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36 1	594 3	N	-0-	56 1		13
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	8 1	574 3	N	-0-			13
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	8 1	592 3	N	-0-			13
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	7 1	558 3	N	41			54
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45 9						
						8 1	535 3	N	-0-			54
-----												
REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608			
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	12 1	486 3	N	2			76
						2 9						
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38 1	511 3	N	-0-			76
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	11 1	417 3	N	-0-			76
						25 4						
12	527 N	446	-0-	-81	-0-	13 1	433 3	N	-0-			76
01	558 N	437	-0-	-121	-0-	19 1	418 3	N	-0-			76
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14 1	344 3	N	-0-			76
						81 4						
-----												
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5771		RRCID -> 158302	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7676	- 8649	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510		
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	774	3	N	175
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	746	3	N	15
						62	4				
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	20	1	750	3	N	15
12	837 N	718	-0-	-119	-0-	25	1	693	3	N	15
01	868 N	718	-0-	-150	-0-	19	1	699	3	N	15
02	728 N	662	-0-	-66	-0-	19	1	643	3	N	15
-----											
WASSELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594		
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	4	1	501	3	N	53
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	17	1	469	3	N	53
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	4	1	471	3	N	53
*12	527 N	512	-0-	-15	-0-	5	1	506	3	N	7
						1	9				
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	3	1	464	3	N	7
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	7
-----											
BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562		
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	N	55
						28	9				
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	N	55
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	8	1	277	3	N	55
12	372 N	272	-0-	-100	-0-	6	1	266	3	N	55
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	7	1	231	3	N	55
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	6	1	183	3	N	55
-----											
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730		
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	965	3	N	163
						43	9				
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	3	N	163
11	990 N	985	-0-	-5	-0-	23	1	962	3	N	163
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	31	1	953	3	N	18
						15	9				
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	25	1	944	3	N	18
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	28	1	912	3	N	18

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
FREEMAN, ELODA "A" //CONT.// 040798															
WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-			13
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	3	N	-0-			13
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-			13
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-			13
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	N	-0-			13
*02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-			13
							133	4							
-----															
SCHULTZ "A"															
WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625															
09		540 N	506	-0-	-34	-0-	18	1	488	3	N	-0-	2	5	144
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	N	-0-	116	1	24
							48	4							
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-			24
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	21	1	618	3	N	-0-			24
							33	4							
01		558 N	434	-0-	-124	-0-	15	1	419	3	N	-0-	4	5	20
*02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	N	-0-			20
							8	4							
-----															
BRADFORD, LYDIA															
WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BECKER, ARTHUR, JR.															
WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768															
09		450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-			92
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			92
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	417	3	48	9	N	44			136
12		434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-			136
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			136
*02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			136
-----															
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL															
WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098															
09		690 N	682	-0-	-8	-0-	12	1	670	3	N	-0-			163
10		744 N	735	-0-	-9	-0-	40	1	685	3	N	9	154	1	18
							10	9							
11		690 N	655	-0-	-35	-0-	11	1	644	3	N	-0-			18
12		713 N	653	-0-	-60	-0-	14	1	639	3	N	-0-			18
01		744 N	622	-0-	-122	-0-	10	1	612	3	N	-0-			18
02		616 N	592	-0-	-24	-0-	11	1	581	3	N	-0-			18



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1110 N	1073	-0-	-37	-0-	17	1	1053	3	N	3		32
							3	9						
10		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	44	1	1083	3	N	-0-		32
11		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	19	1	1051	3	N	-0-		32
12		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	23	1	1086	3	N	-0-		32
01		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	17	1	1033	3	N	-0-		32
02		1008 N	959	-0-	-49	-0-	21	1	938	3	N	-0-		32
DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534														
09		1260 N	1153	-0-	-107	-0-	27	1	1126	3	N	-0-	7 5	104
10		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	50	1	1114	3	N	-0-	2	106
							2	9						
11		1110 N	1091	-0-	-19	-0-	28	1	1063	3	N	-0-		106
12		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	28	1	1144	3	N	-0-		106
01		1178 N	991	-0-	-187	-0-	21	1	968	3	N	-0-	2	108
							2	9						
02		1008 N	933	-0-	-75	-0-	26	1	907	3	N	-0-		108
DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524														
09		450 N	406	-0-	-44	-0-	12	1	392	3	N	2		86
							2	9						
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	N	-0-		86
11		420 N	390	-0-	-30	-0-	12	1	378	3	N	-0-		86
12		434 N	385	-0-	-49	-0-	11	1	374	3	N	-0-		86
01		465 N	394	-0-	-71	-0-	7	1	387	3	N	-0-		86
*02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	N	1		87
							1	9						
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BRADFORD		WELL #:		5775	RRCID ->	161578	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7555 - 7596		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	410	-0-	-100	-0-	13	1	397	3	N	-0-			25
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-			25
						68	4							
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	8	1	676	3	N	-0-			25
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	575	3	N	-0-			25
01	620 N	531	-0-	-89	-0-	8	1	523	3	N	-0-			25
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	10	1	559	3	N	-0-			25
-----														
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		2366	RRCID ->	163307	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8260 - 8344		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHULTZ "C"		WELL #:		3	RRCID ->	163361	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7511 - 7536		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GEX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	163378	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7550 - 7602		
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	13	1	779	3	N	-0-			15
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	784	3	N	27			42
						30	9							
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	12	1	776	3	N	-0-			42
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	809	3	N	-0-			42
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	10	1	767	3	N	42			84
						46	9							
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	10	1	684	3	N	-0-			84
-----														
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163515	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7926 - 7987		
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-			22
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	256	3	N	25			47
						28	9							
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	8	1	242	3	N	-0-			47
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-			47
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	8	1	217	3	N	3			50
						3	9							
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	9	1	200	3	N	-0-			50
-----														
FAIR		WELL #:		4	RRCID ->	163924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7405 - 9079		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	13	1	440	3	N	91
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	N	55
						34	9				
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	13	1	433	3	N	55
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	14	1	440	3	N	55
01	527 N	372	-0-	-155	-0-	12	1	331	3	N	55
						29	4				
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	11	1	397	3	N	55
-----											
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106		
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	27	1	1509	3	N	108
10	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	45	1	1204	3	N	13
						32	9				
11	1440 N	1182	-0-	-258	-0-	20	1	1162	3	N	13
12	1581 N	1140	-0-	-441	-0-	18	1	1122	3	N	13
01	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	14	1	1084	3	N	15
						2	9				
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	19	1	1091	3	N	15
-----											
BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000		
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	10	1	678	3	N	166
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	197
						34	9				
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	18	1	807	3	N	18
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	N	18
01	806 N	717	-0-	-89	-0-	14	1	703	3	N	18
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	14	1	664	3	N	18
-----											
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478		
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	20
						22	9				
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	N	18
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	18
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	4	1	453	3	N	18
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	2	1	390	3	N	18
02	392 N	226	-0-	-166	-0-	3	1	223	3	N	18
-----											
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610		
09	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	26	1	1295	3	N	52
10	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	53	1	1288	3	N	52
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	32	1	1495	3	N	52
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	36	1	1478	3	N	52
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	27	1	1392	3	N	52
02	1428 N	1352	-0-	-76	-0-	31	1	1321	3	N	52
-----											
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
DUKE, C. C. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	164697	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7350 - 7450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		750 N	728	-0-	-22	-0-	16	1	712	3	N	-0-	17
10		806 N	782	-0-	-24	-0-	43	1	715	3	N	22	39
							24	9					
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	668	3	N	10	49
							11	9					
12		744 N	686	-0-	-58	-0-	16	1	670	3	N	-0-	49
01		775 N	674	-0-	-101	-0-	15	1	659	3	N	-0-	49
*02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	N	30	79
							33	9					

PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	164734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7824 - 8694
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEIL, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	164882	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7560 - 7606	
09		750 N	610	-0-	-140	-0-	7	1	599	3	N	4	49
							4	9					
10		713 N	640	-0-	-73	-0-	35	1	605	3	N	-0-	49
11		600 N	575	-0-	-25	-0-	6	1	569	3	N	-0-	49
12		620 N	600	-0-	-20	-0-	6	1	574	3	N	18	67
							20	9					
01		651 N	638	-0-	-13	-0-	9	1	629	3	N	-0-	67
*02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	652	3	N	-0-	67
							29	4					

SCHULTZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	165746	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7492 - 7560	
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	12	1	825	3	N	-0-	25
10		961 N	734	-0-	-227	-0-	39	1	694	3	N	-0-	25
							1	4					
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	887	3	N	-0-	25
12		868 N	830	-0-	-38	-0-	12	1	807	3	N	-0-	25
							11	4					
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	13	1	820	3	N	-0-	25
02		840 N	710	-0-	-130	-0-	13	1	697	3	N	-0-	25

FRANANO, WILLENE		WELL #:		4	RRCID ->	167921	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7920 - 7990	
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	10	1	730	3	N	-0-	30
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	3	N	-0-	30
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	11	1	738	3	N	-0-	30
12		775 N	730	-0-	-45	-0-	11	1	719	3	N	-0-	30
01		806 N	705	-0-	-101	-0-	8	1	684	3	N	12	42
							13	9					
02		700 N	647	-0-	-53	-0-	10	1	637	3	N	-0-	42

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
SCHULTZ "B"												
WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	48 1	1394 3	N	-0-		163
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	65 1	1428 3	N	-0-		163
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	38 1	1334 3	N	-0-	127 1 24 5	12
12		1488 N	1330	-0-	-158	-0-	46 1	1284 3	N	-0-		12
01		1488 N	1257	-0-	-231	-0-	47 1	1199 3	N	-0-		12
							11 4					
02		1288 N	1246	-0-	-42	-0-	36 1	1209 3	N	1		13
							1 9					
WASELL, JOHN R.												
WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570												
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	18 1	1009 3	N	6		92
							7 9					
10		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	46 1	1034 3	N	-0-		92
11		990 N	964	-0-	-26	-0-	17 1	947 3	N	-0-		92
12		1054 N	959	-0-	-95	-0-	21 1	938 3	N	-0-		92
01		1085 N	923	-0-	-162	-0-	16 1	907 3	N	-0-		92
02		896 N	878	-0-	-18	-0-	17 1	857 3	N	4		96
							4 9					
KING, HARRY L. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854												
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	5 1	293 3	N	-0-		97
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	37 1	294 3	N	5		102
							6 9					
11		300 N	268	-0-	-32	-0-	4 1	264 3	N	-0-		102
12		310 N	223	-0-	-87	-0-	4 1	219 3	N	-0-	87 1	15
01		341 N	230	-0-	-111	-0-	3 1	227 3	N	-0-		15
02		252 N	221	-0-	-31	-0-	3 1	218 3	N	-0-		15
HANSHU ET AL												
WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516												
09		720 N	72	-0-	-648	-0-	2 1	42 3	N	25		60
							28 9					
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	29 1	64 3	N	-0-	1 5	59
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 3	N	-0-		59
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	2 1	9 3	N	-0-		59
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	95 3	N	1		60
							1 9					
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 3	N	-0-		60
STALLINGS, VIOLA M.												
WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610												
09		840 N	812	-0-	-28	-0-	19 1	791 3	N	2		79
							2 9					
10		868 N	853	-0-	-15	-0-	47 1	806 3	N	-0-		79
11		810 N	760	-0-	-50	-0-	21 1	739 3	N	-0-		79
12		837 N	702	-0-	-135	-0-	21 1	673 3	N	7		86
							8 9					
01		868 N	622	-0-	-246	-0-	16 1	606 3	N	-0-		86
02		700 N	671	-0-	-29	-0-	19 1	652 3	N	-0-		86



LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
PIPER, OLA O. 688 //CONT.// 040798													
WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	24	1	1253	3	N	-0-		121
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	48	1	1313	3	N	23	130 1	14
						25	9						
11	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	24	1	1243	3	N	-0-	1 5	13
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	23	1	1243	3	N	-0-		13
01	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	20	1	1210	3	N	-0-		13
02	1176 N	1170	-0-	-6	-0-	21	1	1126	3	N	21		34
						23	9						
CROSSLEY ESTATE													
WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FAIR													
WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BROYLES UNIT													
WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528													
09	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	27	1	1015	3	N	-0-		42
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	51	1	1255	3	N	2		44
						2	9						
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	27	1	1208	3	N	-0-		44
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	3	N	-0-		44
01	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	22	1	1208	3	N	1		45
						1	9						
02	1148 N	1146	-0-	-2	-0-	28	1	1118	3	N	-0-		45
BRADFORD, LYDIA -A-													
WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579													
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	13	1	814	3	N	5		198
						6	9						
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	3	N	-0-	169 1	22
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	13	1	898	3	N	-0-	7 5	22
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	18	1	853	3	N	-0-		22
						164	4						
01	992 N	706	-0-	-286	-0-	17	1	669	3	N	3		25
						17	4	3	9				
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	887	3	N	-0-		25
BARTON TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798												
BARTON TRUST				WELL #:	2379	RRCID ->	175190	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7830 -	7900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JACKSON				WELL #:	2418	RRCID ->	175556	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	7976 -	8026			
09	1470	N	1135	-0-	-335	-0-	21	1	1114	3	N	-0-					121
10	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	50	1	1296	3	N	-0-					121
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	23	1	1230	3	N	-0-					121
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	24	1	1209	3	N	-0-					121
01	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	18	1	1045	3	N	-0-					121
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	23	1	1056	3	N	-0-					121
-----																	
HAUSLER, LORAIN G.				WELL #:	3366	RRCID ->	175557	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8219 -	8294			
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	15	1	1135	3	N	3					47
10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	43	1	1126	3	N	-0-	3	5			44
11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	16	1	1056	3	N	-0-					44
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	19	1	1039	3	N	10					54
01	1178	N	986	-0-	-192	-0-	11	9									54
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	15	1	971	3	N	-0-					54
02				-0-	-127	-0-	18	1	863	3	N	-0-					54
-----																	
PIPER, OLA O.				WELL #:	14	RRCID ->	175799	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 -	7793			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PIPER				WELL #:	3	RRCID ->	175996	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7779 -	7814			
*08	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	N	-0-					30
							2	4									
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	38	63	1			5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																	
FREEMAN, ELODA ETAL				WELL #:	2333	RRCID ->	178536	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8170 -	8236			
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					25
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	34	1	240	3	N	-0-					25
							20	4									
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	9	1	220	3	N	5					30
							6	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-					30
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	7	1	267	3	N	-0-					30
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					30



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
BRADFORD				WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	58 1	1062 3	N	-0-		24
10	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	79 1	1094 3	N	-0-		24
11	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	52 1	1029 3	N	-0-		24
12	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	57 1	979 3	N	-0-		24
01	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	47 1	969 3	N	-0-		24
02	1008 N	982	-0-	-26	-0-	51 1	931 3	N	-0-		24
-----											
BORN, ALEX -E-				WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 3	N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	30 1	84 3	N	-0-		-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	8 1	83 3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3 1	248 3	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2 1	239 3	N	-0-		-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2 1	183 3	N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, MACK C.				WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079	
09	870 N	862	-0-	-8	-0-	16 1	846 3	N	-0-		39
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43 1	868 3	N	3		42
11	870 N	814	-0-	-56	-0-	15 1	799 3	N	-0-		42
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	18 1	846 3	N	-0-		42
01	899 N	856	-0-	-43	-0-	258 4	843 3	N	-0-		42
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	13 1	787 3	N	-0-		42
-----											
BARTON TRUST				WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42 1	614 3	N	-0-		71
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	54 1	651 3	N	-0-	4 5	67
11	750 N	366	-0-	-384	-0-	21 1	345 3	N	-0-		67
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	24 1	1183 3	N	-0-		67
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	14 1	1126 3	N	-0-		67
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	16 1	900 3	N	-0-		67
-----											
ABRAHAM, TOM				WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924	
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	8 1	381 3	N	-0-		52
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36 1	399 3	N	-0-		52
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	7 1	356 3	N	-0-		52
12	403 N	135	-0-	-268	-0-	3 1	132 3	N	-0-		52
01	434 N	125	-0-	-309	-0-	1 1	124 3	N	-0-		52
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	2 1	120 3	N	-0-		52
-----											
HARRIS, MACK C.				WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3335		RRCID -> 183528	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 8242	- 8307	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-	12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	63	3	N	1	13
						1	9					
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-	13
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-	13
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-	13
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	3	120	4	N	-0-	13
-----												
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140			
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	3	N	-0-	49
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	N	5	54
						6	9					
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	N	-0-	54
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	11	1	694	3	N	-0-	54
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	6	1	675	3	N	-0-	54
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	8	1	605	3	N	-0-	54
-----												
BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841			
09	660 N	627	-0-	-33	-0-	15	1	612	3	N	-0-	30
*10	899 N	657	-0-	-242	-0-	41	1	616	3	N	-0-	30
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	11	1	609	3	N	-0-	30
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	11	1	608	3	N	-0-	30
01	651 N	581	-0-	-70	-0-	8	1	573	3	N	-0-	22
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	9	1	550	3	N	-0-	22
-----												
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	N	-0-	141
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	N	4	22
						4	9					
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	N	-0-	22
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	N	-0-	22
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	7	1	259	3	N	-0-	22
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-	22
-----												
SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938			
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	3	N	19	121
						21	9					
10	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	57	1	1186	3	N	-0-	121
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	30	1	1146	3	N	7	128
						8	9					
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	N	-0-	128
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	30	1	1114	3	N	-0-	128
02	1092 N	1006	-0-	-86	-0-	29	1	977	3	N	-0-	128



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2580 N	2140	-0-	-440	-0-	77	1	2063	3	N	-0-		13
10	2604 N	2209	-0-	-395	-0-	97	1	2102	3	N	9		22
						10	9						
11	2370 N	1059	-0-	-1311	-0-	45	1	1014	3	N	-0-		22
12	2201 N	1823	-0-	-378	-0-	38	1	1785	3	N	-0-		22
01	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	40	1	1937	3	N	13		35
						14	9						
*02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	44	1	1805	3	N	-0-		35
BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022													
09	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	56	1	2416	3	N	1		161
						1	9						
10	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	80	1	2512	3	N	-0-		161
11	2520 N	2457	-0-	-63	-0-	59	1	2392	3	N	5		166
						6	9						
12	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	62	1	2417	3	N	-0-	144 1 2 5	20
01	2604 N	2142	-0-	-462	-0-	46	1	2096	3	N	-0-		20
02	2296 N	2195	-0-	-101	-0-	56	1	2113	3	N	24		44
						26	9						
REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677													
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	26	1	1022	3	N	-0-		81
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	3	N	-0-		81
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	26	1	1230	3	N	15		96
						17	9						
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	26	1	1036	3	N	-0-		96
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	12	1	837	3	N	15		111
						17	9						
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1038	3	N	-0-		111
						19	4						
MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187													
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	31	1	1718	3	N	-0-		81
10	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	58	1	1788	3	N	-0-		81
11	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	31	1	1718	3	N	18		99
						20	9						
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	35	1	1789	3	N	-0-		99
01	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	22	1	1569	3	N	32		131
						35	9						
02	1652 N	1596	-0-	-56	-0-	32	1	1564	3	N	-0-		131

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	11 1	7	674 3	N	7	111
						8 9					
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	37 1	7	692 3	N	110 1	8
						8 9					
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	9 1	10	660 3	N		18
						11 9					
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	10 1	-0-	665 3	N		18
01	744 N	648	-0-	-96	-0-	8 1	-0-	640 3	N		18
02	644 N	639	-0-	-5	-0-	9 1	36	590 3	N		54
						40 9					

  

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		64

  

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151		
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	42 1	-0-	2452 3	N		15
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	68 1	-0-	2541 3	N		15
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-	2435 3	N		15
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	48 1	-0-	2523 3	N		15
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	40 1	-0-	2371 3	N		15
*02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	39 1	-0-	2246 3	N		15

  

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700		
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	54 1	-0-	2862 3	N		235
10	3100 N	3300	-0-	200	200	90 1	112	3087 3	N	184 1	163
						123 9					
11	3000 N	2933	-0-	-67	133	66 1	5	2861 3	N		168
						6 9					
12	3077 N	2944	-0-	-133	-0-	66 1	37	2837 3	N		205
						41 9					
01	2914 X	2639	-0-	-275	-0-	71 1	-0-	2568 3	N		205
02	2632 X	2377	-0-	-255	-0-	52 1	-0-	2325 3	N		205

  

PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036		
09	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	31 1	-0-	1400 3	N		133
10	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	55 1	13	1616 3	N	91 1	25
						14 9				30 5	
11	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	27 1	-0-	1573 3	N		25
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-	1625 3	N		25
01	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	26 1	5	1449 3	N		30
						6 9					
02	1484 N	1410	-0-	-74	-0-	26 1	-0-	1384 3	N		30

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
SCHULTZ "A" //CONT.// 040798															
WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. AMT	* N/A	EOM BALANCE	
09		1980 N	1805	-0-	-175	-0-	54	1	1751	3	N	-0-	186	15	53
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	83	1	2018	3	N	-0-	1	5	52
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	53	1	1852	3	N	-0-			52
12		2015 N	1827	-0-	-188	-0-	53	1	1741	3	N	30			82
							33	9							
01		2108 N	1697	-0-	-411	-0-	39	1	1658	3	N	-0-			82
*02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1751	3	N	-0-			82
-----															
GEX 886															
WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407															
09		2250 X	2212	-0-	-38	-0-	39	1	2161	3	N	11			228
							12	9							
10		2325 X	1955	-0-	-370	-0-	63	1	1880	3	N	11	178	1	61
							12	9							
11		2250 X	1936	-0-	-314	-0-	44	1	1834	3	N	53	42	5	72
							58	9							
12		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	53	1	2687	3	N	-0-			72
01		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	44	1	2698	3	N	44			116
							48	9							
*02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	38	1	2179	3	N	-0-			116
-----															
BORN, ALEX "E"															
WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671															
09		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	47	1	1896	3	N	6	196	1	33
							7	9							
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	66	1	1939	3	N	-0-			33
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	45	1	2075	3	N	17			50
							19	9							
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	48	1	2110	3	N	7			57
							28	4							
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	35	1	1997	3	N	-0-			57
*02		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	48	1	1975	3	N	14			71
							15	9							
-----															
BRADFORD -C-															
WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206															
*06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	24	1	982	3	N	2	27	5	84
							2	4							
*07		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	18	1	1008	3	N	-0-			84
							2	4							
*08		1054 N	751	-0-	-303	-0-	22	1	727	3	N	-0-			84
							2	4							
*09		1020 N	850	-0-	-170	-0-	21	1	829	3	N	-0-			84
*10		1023 N	804	-0-	-219	-0-	37	1	767	3	N	-0-			84
*11		720 N	715	-0-	-5	-0-	9	1	706	3	N	-0-			84
*12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	888	3	N	-0-			84
*01		806 N	748	-0-	-58	-0-	9	1	739	3	N	-0-			84
*02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	41	1	1380	3	N	5			89
							6	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
PIPER 776 //CONT.// 040798														
WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	131	1	3054	3	N	12			69
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	13	9	181	1	N	-0-			69
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	141	1	3195	3	N	30			99
12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	33	9	155	1	N	37	121	1	15
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	9	4	145	1	N	-0-			15
*02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	141	4	142	1	N	52			67
						57	9							
BRADFORD, LYDIA														
WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374														
09	1110 N	527	-0-	-583	-0-	6	1	504	3	N	15			44
10	1240 N	90	-0-	-1150	-0-	17	9	30	1	N	-0-			44
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	17	4	33	1	N	-0-			44
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	21	1	1312	3	N	13			57
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	79	4	21	1	N	-0-			57
02	1260 N	665	-0-	-595	-0-	20	1	14	9	N	-0-			57
						22	1	639	3	N	-0-			57
						4	4							
PIPER, OLA O														
WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979														
09	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	24	1	1092	3	N	-0-			12
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	49	1	1167	3	N	-0-			12
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	3	N	10			22
12	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	77	4	11	9	N	-0-			22
01	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	24	1	1066	3	N	-0-			44
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	34	4	23	1	N	22			44
						24	9	24	9					
						23	1	1083	3	N	-0-			44
BRADFORD, LYDIA 'A'														
WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650														
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	2	1	125	3	N	-0-			7
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	N	-0-			7
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	-0-			7
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	N	-0-			7
01	434 N	231	-0-	-203	-0-	3	1	228	3	N	-0-			7
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	2	1	173	3	N	-0-			7
MARTIN, J. B.														
WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478														
09	2490 N	2484	-0-	-6	-0-	125	1	2348	3	N	10			104
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	11	9	128	1	N	-0-			104
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	121	1	2537	3	N	5			109
12	2573 N	2305	-0-	-268	-0-	6	9	121	1	N	-0-			109
01	2666 N	2500	-0-	-166	-0-	104	1	2201	3	N	-0-			109
*02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	99	1	2401	3	N	-0-			109
						106	1	2306	3	N	20			129
						22	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2520 N	2414	-0-	-106	-0-	64 1	2350 3	N	-0-			163
10		2201 N	1750	-0-	-451	-0-	75 1	1632 3	N	12			175
							30 4	13 9					
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	60 1	2066 3	N	-0-			175
12		2480 N	2080	-0-	-400	-0-	65 1	2015 3	N	-0-			175
01		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	44 1	1771 3	N	-0-			175
							55 4						
02		1988 N	1916	-0-	-72	-0-	61 1	1855 3	N	-0-			175
-----													
BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463													
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	51 1	1889 3	N	-0-			79
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	72 1	1889 3	N	-0-			79
11		2100 N	1580	-0-	-520	-0-	49 1	1531 3	N	-0-			79
12		2015 N	1585	-0-	-430	-0-	48 1	1537 3	N	-0-			79
01		1953 N	1526	-0-	-427	-0-	35 1	1491 3	N	-0-			79
02		1484 N	1286	-0-	-198	-0-	49 1	1237 3	N	-0-			79
-----													
OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601													
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	46 1	2377 3	N	-0-			146
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	72 1	2440 3	N	-0-			146
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	51 1	2366 3	N	59			205
							65 9						
12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	52 1	2420 3	N	21	172 1		54
							23 9						
01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	42 1	2070 3	N	50			104
							55 9						
*02		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	54 1	2280 3	N	7			111
							8 9						
-----													
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900													
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	45 1	1920 3	N	18	18 5		197
							20 9						
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	74 1	1769 3	N	9	193 1		13
							10 9						
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	47 1	1918 3	N	-0-			13
12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	47 1	1550 3	N	-0-			13
							484 4						
01		1798 N	1581	-0-	-217	-0-	26 1	1555 3	N	-0-			13
02		1624 N	1550	-0-	-74	-0-	31 1	1519 3	N	-0-			13
-----													
MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585													
09		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	206 1	3753 3	N	147	340 1	30 5	97
							162 9						
10		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	213 1	3831 3	N	179	192 1		84
							197 9						
11		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	206 1	3671 3	N	99			183
							109 9						
12		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	203 1	3623 3	N	101			284
							111 9						
*01		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	189 1	2916 3	N	99	198 1		185
							109 9						
*02		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	199 1	3342 3	N	-0-			185



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2804 N	2801	-0-	-3	-0-	152 1	2646 3	N	3			171
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	133 1	1939 3	N	26	173 1		24
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	143 1	3242 3	N	-0-			24
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	130 1	2868 3	N	-0-			24
01	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	81 1	2024 3	N	47			71
*02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	129 1	2819 3	N	50			121
-----												
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482			
09	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	43 1	1592 3	N	-0-	13 5		108
10	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	66 1	1637 3	N	-0-	94 1	4 5	10
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	37 1	1516 3	N	15			25
12	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	41 1	1425 3	N	-0-			25
01	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	25 1	1298 3	N	-0-			25
*02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	43 1	1426 3	N	-0-			25
-----												
AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705			
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	36 1	1531 3	N	-0-			35
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	65 1	1532 3	N	24			59
11	2160 N	1505	-0-	-655	-0-	32 1	1473 3	N	-0-			59
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	47 1	1702 3	N	-0-			59
01	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	27 1	1501 3	N	-0-			59
02	1400 N	1375	-0-	-25	-0-	35 1	1340 3	N	-0-			59
-----												
REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447			
09	3000 N	4113	-0-	1113	5105	70 1	4043 2	N	-0-			160
10	9270 X	4165	-0-	-5105	-0-	95 1	4039 2	N	22	167 1		15
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	54 1	2862 2	N	30			45
12	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	39 1	1928 2	N	-0-			45
*01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	59 1	3053 2	N	-0-			45
*02	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	59 1	3235 2	N	-0-			45
-----												
SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	28	1	1521	3	N	189	190	1	186	5	26
10	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	208	9									26
11	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	55	1	1553	3	N	-0-					26
12	1829 N	1563	-0-	-266	-0-	30	1	1545	3	N	-0-					26
01	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	33	1	1496	3	N	31					57
02	1484 N	1277	-0-	-207	-0-	34	9									74
						33	1	1224	3	N	17					74
						23	4	19	9							71
						33	1	1244	3	N	-0-	3	5			71
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913							
09	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	24	1	977	3	N	-0-					64
10	1209 N	921	-0-	-288	-0-	40	1	827	3	N	18					82
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	34	4	20	9							82
12	1023 N	900	-0-	-123	-0-	12	1	817	3	N	-0-					82
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	13	1	746	3	N	-0-					82
02	784 N	613	-0-	-171	-0-	141	4									82
						7	1	477	3	N	-0-					82
						375	4									82
						10	1	603	3	N	-0-					82
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803							
09	1380 N	1096	-0-	-284	-0-	17	1	1054	3	N	23					109
10	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	25	9									109
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	42	1	1219	3	N	-0-					109
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	20	4									9
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	19	1	1289	3	N	31	131	1			9
02	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	34	9									29
						23	1	1308	3	N	20					29
						22	9									29
						54	1	1409	3	N	-0-					29
						16	1	1139	3	N	-0-					29
WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882							
09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	74	1	2689	3	N	12					126
10	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	13	9									126
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	90	1	2755	3	N	-0-	93	1	4	5	29
12	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	73	1	2709	3	N	-0-					29
01	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	70	1	2872	3	N	-0-					29
*02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	47	1	2387	3	N	-0-					29
						50	1	2377	3	N	-0-					29





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636					
*09	420	N	414	-0-	-6	-0-	410	3	4	9	N	4		142
*10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-		142
*11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-		142
*12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-		142
*01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-		142
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4		146

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802						
09	2760	X	1898	-0-	-862	-0-	60	1	1825	2	N	12	168	1	10
							13	9							
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	257	1	4747	2	N	-0-			10
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	235	1	4012	2	N	24			34
							26	9							
12	2852	X	1862	-0-	-990	-0-	107	1	1755	2	N	-0-			34
*01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	141	1	2919	2	N	6			40
							7	9							
*02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	227	1	4330	2	N	-0-			40

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942						
09	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	3			N	-0-			81
10	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1744	3	3	9	N	3	12	5	72
11	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1774	3			N	-0-			72
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1919	3	106	4	N	-0-			72
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-			72
*02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-			72

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387						
09	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	34	1	1163	3	N	4	54	5	131
							4	9							
10	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	53	1	1301	3	N	-0-	82	1	44
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	31	1	1401	3	N	-0-			44
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1318	3	N	16			60
							18	9							
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	3	N	-0-			60
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	32	1	1273	3	N	-0-			60

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BARTON TRUST 379 //CONT.// 040798														
WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	14	1	1239	3	N	-0-		18
10		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	39	1	1242	3	N	-0-		18
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	15	1	1185	3	N	-0-		18
12		3100 N	4415	-0-	1315	1315	21	1	985	3	N	-0-		18
							3409	4						
01		3100 N	3535	-0-	435	1750	14	1	1054	3	N	-0-	3 5	15
*02		2761 N	1011	-0-	-1750	-0-	2467	4						
							15	1	996	3	N	-0-		15
WILLENE 376														
WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982														
09		1350 N	1287	-0-	-63	-0-	19	1	1243	3	N	23		181
							25	9						
10		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	41	1	1286	3	N	-0-	162 1	13
11		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	17	1	1231	3	N	-0-		13
12		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	23	1	1276	3	N	-0-		13
01		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	13	1	1228	3	N	27		40
							30	9						
02		1176 N	1140	-0-	-36	-0-	17	1	1123	3	N	-0-		40
KOCH-LITTLE														
WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748														
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	141	1	1200	3	N	158	197 1	85
							174	9						
10		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	145	1	1227	3	N	38		123
							42	9						
11		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	141	1	1171	3	N	-0-		123
12		1581 N	1358	-0-	-223	-0-	149	1	1209	3	N	-0-		123
*01		1426 N	1097	-0-	-329	-0-	93	1	890	3	N	104	168 1	59
							114	9						
*02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	135	1	1158	3	N	-0-		59
PEIL, JOHN														
WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312														
09		1800 N	1756	-0-	-44	-0-	35	1	1704	3	N	15		92
							17	9						
10		1860 N	1822	-0-	-38	-0-	61	1	1761	3	N	-0-		92
11		1770 N	1755	-0-	-15	-0-	39	1	1708	3	N	7		99
							8	9						
12		1829 N	1676	-0-	-153	-0-	39	1	1637	3	N	-0-		99
01		1829 N	1511	-0-	-318	-0-	33	1	1478	3	N	-0-		99
02		1652 N	1434	-0-	-218	-0-	26	1	1335	3	N	27		126
							43	4	30	9				
WASELL, JOHN R. "A"														
WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301														
09		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	58	1	959	3	N	17	193 1	29
							19	9						
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	N	5		34
							204	4	6	9				
11		1260 N	999	-0-	-261	-0-	27	1	972	3	N	-0-		34
12		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	36	1	989	3	N	-0-		34
01		1085 N	1013	-0-	-72	-0-	29	1	978	3	N	5		39
							6	9						
02		924 N	880	-0-	-44	-0-	28	1	852	3	N	-0-		39

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	19 1	1066 3	N	-0-			69
10		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	48 1	1176 3	N	-0-	25 5		44
11		1170 N	863	-0-	-307	-0-	21 1	842 3	N	-0-			44
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	41 1	1996 3	N	-0-			44
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	40 1	1901 3	N	-0-			44
*02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	32 1	1655 3	N	-0-			44
-----													
BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900													
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	18 1	1069 3	N	-0-			134
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	45 1	1140 3	N	-0-			134
11		1140 N	1090	-0-	-50	-0-	18 1	1071 3	N	1	125 1		10
							1 9						
12		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	25 1	688 3	N	-0-			10
							2269 4						
01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 4		N	-0-			10
*02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	28 1	1574 3	N	-0-			10
-----													
PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482													
09		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2116 3	4 9	N	4			138
10		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3		N	-0-			138
11		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2437 3	11 9	N	10			148
12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2392 3	3 9	N	3	133 1		18
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-			18
*02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3		N	-0-			18
-----													
PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775													
09		1710 N	1683	-0-	-27	-0-	40 1	1643 3	N	-0-	12 5		37
10		1767 N	1745	-0-	-22	-0-	64 1	1681 3	N	-0-			37
11		1830 N	1675	-0-	-155	-0-	39 1	1622 3	N	13			50
							14 9						
12		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	48 1	1705 3	N	-0-			50
01		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	36 1	1630 3	N	-0-			50
*02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	41 1	1534 3	N	-0-			50
-----													
GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394													
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	73 1	4055 3	N	-0-			176
10		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	91 1	4059 3	N	-0-			176
11		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	68 1	3798 3	N	81	197 1		60
							89 9						
12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	69 1	3777 3	N	-0-			60
01		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	61 1	3651 3	N	-0-			60
*02		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	63 1	3462 3	N	197	200 1		57
							217 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 4366		RRCID -> 210551	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 8306	PERF. 8569	- 10054	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	34	1	441	3	N	39
10	899 N	466	-0-	-433	-0-	52	1	384	3	N	66
						30	9				
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	27	1	1033	3	N	66
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	N	71
						6	9				
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	26	1	1432	3	N	71
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	29	1	954	3	N	71
-----											
SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354		
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	41	1	1771	3	N	228
						6	9				
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	62	1	1859	3	N	45
						6	9			188	1
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	37	1	1754	3	N	45
12	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	43	1	1750	3	N	45
01	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	44	1	1572	3	N	64
						21	9				
*02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	49	1	1722	3	N	64
-----											
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740		
09	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	30	1	1357	3	N	57
10	2480 N	1453	-0-	-1027	-0-	51	1	1402	3	N	57
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	29	1	1305	3	N	57
12	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	26	1	1269	3	N	57
01	1457 N	1133	-0-	-324	-0-	32	1	1101	3	N	57
*02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	39	1	1253	3	N	57
-----											
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358		
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	44
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	44
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	44
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	2	1	164	3	N	44
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	1	1	191	3	N	44
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	N	44
-----											
PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484		
09	2610 N	2556	-0-	-54	-0-	2556	3			N	203
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	22
11	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	2553	3		174	1	7 5
12	2635 N	2378	-0-	-257	-0-	2378	3		5	5	
01	2666 N	2630	-0-	-36	-0-	2630	3				
02	2380 N	2370	-0-	-10	-0-	2362	3	8 9		N	24



-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	66 1	2657 3	N	15			119
10	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	17 9	2737 3	N	-0-			119
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	89 1	2607 3	N	4			123
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	63 1	2483 3	N	-0-			123
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	4 9	2776 3	N	-0-			123
*02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	68 1	2572 3	N	6			129
						84 1						
						91 1						
						7 9						

-----  
BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	72 1	2774 3	N	12			136
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	13 9	2631 3	N	4	122 1		18
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	87 1	2660 3	N	-0-			18
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	4 9	2690 3	N	12			30
01	2604 N	965	-0-	-1639	-0-	65 1	840 3	N	-0-			30
02	2352 N	2081	-0-	-271	-0-	64 1	2018 3	N	-0-			30
						13 9						
						29 1						
						96 4						
						63 1						

-----  
IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

09	420 N	401	-0-	-19	-0-	4 1	397 3	N	-0-			17
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32 1	405 3	N	-0-			17
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	4 1	371 3	N	-0-			17
12	403 N	137	-0-	-266	-0-	2 1	135 3	N	-0-			17
*01	434 N	295	-0-	-139	-0-	3 1	292 3	N	-0-			17
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	5 1	366 3	N	-0-			17

-----  
BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	34 1	3611 3	N	54			205
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	59 9	3577 3	N	4	175 1		34
11	3000 X	2933	-0-	-67	-0-	58 1	2875 3	N	-0-			34
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	40 1	3296 3	N	137			171
01	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	151 9	3157 3	N	18	154 1		35
*02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	55 1	3047 3	N	32			67
						20 9						
						60 1						
						35 9						

-----  
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

09	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	235 1	4329 3	N	24	171 1		34
10	4650 X	4478	-0-	-172	-0-	26 9	4228 3	N	-0-			34
11	4500 X	4185	-0-	-315	-0-	250 1	3979 3	N	-0-			34
12	4743 X	4052	-0-	-691	-0-	206 1	3764 3	N	58			92
01	4743 X	3423	-0-	-1320	-0-	224 1	3238 3	N	-0-			92
02	4284 X	3586	-0-	-698	-0-	64 9	3370 3	N	17			109
						185 1						
						197 1						
						19 9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3	N	-0-			52
10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3	N	-0-			52
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4741	3	N	34	9		86
12	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3	N	-0-			86
01	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4707	3	N	53	9		139
*02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3	N	-0-			139
-----												
GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265				
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3131	3	N	6	7	9	102
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3	N	-0-			102
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	17	9		119
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	N	-0-			119
*01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3	N	-0-			119
*02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3318	3	N	36	40	9	155
-----												
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377				
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-			135
10	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	1704	3	N	-0-			135
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	44	129	1	50
12	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3	N	-0-			50
01	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3	N	-0-			50
02	1540 N	1480	-0-	-60	-0-	1461	3	N	17	19	9	67
-----												
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	1	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	5	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217				
09	2640 X	2518	-0-	-122	-0-	64	1	N	-0-	4	5	50
10	2821 X	2433	-0-	-388	-0-	90	1	N	-0-			50
						13	4					
11	2730 X	2448	-0-	-282	-0-	59	1	N	5			55
						6	9					
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			55
						26	4					
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			55
*02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	57	1	N	5			60
						6	9					

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101	3		N	-0-			134
10	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1166	3	45	9	41			175
11	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1030	3	27	4	175			175
12	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	708	3	404	4	25			200
						28	9						
01	1209 N	230	-0-	-979	-0-	230	3		N	-0-			200
02	980 N	791	-0-	-189	-0-	791	3		N	-0-			200

-----  
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

09	660 N	548	-0-	-112	-0-	5	1	543	3	N	-0-		175
10	651 N	578	-0-	-73	-0-	37	1	541	3	N	-0-		175
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	6	1	589	3	N	-0-	162 1 3 5	10
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	8	1	626	3	N	-0-		10
						7	4						
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	3	N	-0-		10
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	21	1	498	3	N	-0-		10

-----  
BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

-----  
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	309	1	5440	3	N	68	186 1	82
						75	9						
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	301	1	4888	3	N	74		156
						81	9						
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	309	1	5511	3	N	108	179 1	85
						119	9						
12	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	306	1	5493	3	N	105		190
						116	9						
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	284	1	5016	3	N	75	196 1	69
						83	9						
*02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	298	1	4743	3	N	-0-		69

-----  
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

09	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	355	1	4869	3	N	58	42 5	192
						64	9						
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	353	1	4861	3	N	77		269
						85	9						
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	307	1	4240	3	N	-0-	130 1	139
12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	303	1	4406	3	N	-0-		139
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	282	1	4613	3	N	46		185
						51	9						
*02	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	282	1	3939	3	N	35	181 1	39
						39	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 7863	PERF. 8290	- 12098	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*09	2520 N	2396	-0-	-124	-0-	93	1	2303	3	N	227
*10	2728 N	2428	-0-	-300	-0-	126	1	2279	3	N	55
						23	9				
11	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	96	1	2183	3	N	55
12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	75	1	1380	3	N	55
						1164	4				
*01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	88	1	2418	3	N	55
						180	4				
02	2128 N	2067	-0-	-61	-0-	50	1	2017	3	N	55
AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930		
09	3900 X	3778	-0-	-122	-0-	136	1	3614	3	N	230
						28	9				
10	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	163	1	3857	3	N	42
						13	9				
11	3930 X	3815	-0-	-115	-0-	133	1	3682	3	N	42
12	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	140	1	3727	3	N	42
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	127	1	3316	3	N	42
*02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	119	1	3229	3	N	42
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019		
09	3960 X	3715	-0-	-245	-0-	179	1	3536	3	N	333
10	4092 X	3941	-0-	-151	-0-	236	1	3629	3	N	205
						76	9				
11	3840 X	3675	-0-	-165	-0-	185	1	3490	3	N	205
12	3937 X	3561	-0-	-376	-0-	187	1	3374	3	N	205
01	3937 X	3692	-0-	-245	-0-	182	1	3414	3	N	292
						96	9				
02	3556 X	3335	-0-	-221	-0-	170	1	3165	3	N	292
BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID -> 235850		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191		
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	82	1	2439	3	N	49
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	124	1	2601	3	N	49
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	74	1	2447	3	N	49
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	52	1	1527	3	N	49
						328	4				
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	691	3	N	49
*02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	24	1	1481	3	N	49

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED																		
//CONT.// 040798																		
WEIS, CARY NELL																		
WELL #: 5H RRCID -> 235851													COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8408 - 12112	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	88	1	2303	3	N	-0-					144	
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	149	1	2254	3	N	44					188	
							48	9										
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	70	1	2143	3	N	-0-					188	
12		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	70	1	2123	3	N	-0-					188	
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	3	N	-0-					188	
*02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	64	1	1831	3	N	-0-					188	
-----																		
ANTHONY, ANITA B.																		
WELL #: 6372H RRCID -> 235871													COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8635 - 12304	
09		4080 X	3984	-0-	-96	-0-	157	1	3725	3	N	93	195	1			90	
							102	9										
10		4371 X	4043	-0-	-328	-0-	222	1	3821	3	N	-0-					90	
11		4320 X	3975	-0-	-345	-0-	147	1	3701	3	N	115	146	1			59	
							127	9										
12		4464 X	3864	-0-	-600	-0-	159	1	3518	3	N	170	175	1			54	
							187	9										
01		4464 X	3301	-0-	-1163	-0-	172	1	3129	3	N	-0-					54	
02		3724 X	3483	-0-	-241	-0-	144	1	3157	3	N	165	167	1			52	
							182	9										
-----																		
HANSHU ET AL																		
WELL #: 6726 RRCID -> 238346													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7514		PERF. 7820 - 9394	
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1738	3	64	9	N	58	196	1			65	
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					65	
11		1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1650	3	51	9	N	46					111	
12		1860 N	1503	-0-	-357	-0-	1430	3	56	4	N	15					126	
							17	9										
01		1767 N	436	-0-	-1331	-0-	406	3	4	4	N	24					150	
							26	9										
*02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9	111	1			48	
-----																		
PIPER																		
WELL #: 5689H RRCID -> 238800													COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 8243 - 11849	
09		2850 X	2208	-0-	-642	-0-	430	1	1722	3	N	51	197	1			89	
							56	9										
10		2945 X	1806	-0-	-1139	-0-	412	1	1394	3	N	-0-					89	
11		2670 N	2475	-0-	-195	-0-	426	1	1935	3	N	104					193	
							114	9										
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	476	1	1896	3	N	42					235	
							46	9										
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	445	1	1886	3	N	93	199	1			129	
							102	9										
02		2324 N	2249	-0-	-75	-0-	456	1	1793	3	N	-0-					129	
-----																		
FREEMAN, ELODA A.																		
WELL #: 4334H RRCID -> 242591													COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8515 - 12156	
09		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	493	1	3178	3	N	40	174	1	24	5	52	
							44	9										
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	478	1	3158	3	N	29					81	
							32	9										
11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	488	1	3069	3	N	-0-	2	5			79	
*12		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	502	1	2898	3	N	-0-					79	
*01		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	466	1	2839	3	N	-0-					79	
*02		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	419	1	2476	3	N	-0-	2	5			77	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	194	1	5606	3	N	2	181	1			159
10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	214	1	5740	3	N	-0-	2	5			157
11	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	209	1	5367	3	N	4					161
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	189	1	4812	3	N	5					166
01	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	194	1	5429	3	N	5					171
*02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	202	1	4721	3	N	1	157	1			15
SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078																
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	262	1	1903	3	N	115	342	1			139
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	291	1	1818	3	N	-0-					139
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	253	1	1474	3	N	221					360
12	372 N	166	-0-	-206	-0-	155	1	11	9	N	10	167	1			203
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	275	1	1224	3	N	135					338
*02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	272	1	1183	3	N	-0-	183	1			155
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886																
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	567	1	2915	3	N	75	154	1			82
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	589	1	3247	3	N	-0-					82
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	518	1	3359	3	N	151	178	1			55
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	499	1	2767	3	N	-0-					55
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	446	1	2575	3	N	-0-					55
*02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	338	1	2167	3	N	14					69
PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280																
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	365	1	1903	3	N	56					143
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	382	1	1787	3	N	69	182	1			30
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	365	1	1717	3	N	61					91
12	2263 N	1823	-0-	-440	-0-	363	1	1419	3	N	37					128
01	2232 N	1565	-0-	-667	-0-	288	1	1214	3	N	57					185
02	2016 N	1573	-0-	-443	-0-	341	1	1232	3	N	-0-	5	5			180
GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	105	1	489	3	N	42					175
						46	9									
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	119	1	474	3	N	11					186
						12	9									
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	120	1	473	3	N	-0-	166	1			20
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	116	1	463	3	N	-0-					20
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	100	1	460	3	N	-0-					20
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	107	1	393	3	N	-0-					20
SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346							
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	128	1	956	3	N	95	193	1			178
						105	9									
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	130	1	759	3	N	-0-					178
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	71	1	873	3	N	42					220
						46	9									
12	1240 N	102	-0-	-1138	-0-	4	1	34	3	N	58	197	1			81
						64	9									
01	899 N	31	-0-	-868	-0-	3	1	28	3	N	-0-					81
02	924 N	29	-0-	-895	-0-	3	1	26	3	N	-0-					81
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696							
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526							
09	SWR 10	2086	-0-	2086	124586	103	1	1970	3	N	12					121
						13	9									
10	SWR 10	2089	-0-	2089	126675	137	1	1952	3	N	-0-					121
11	SWR 10	2015	-0-	2015	128690	105	1	1902	3	N	7					128
						8	9									
12	SWR 10	1750	-0-	1750	130440	97	1	1639	3	N	13					141
						14	9									
01	SWR 10	1801	-0-	1801	132241	93	1	1708	3	N	-0-					141
02	SWR 10	1666	-0-	1666	133907	80	1	1578	3	N	7					148
						8	9									
GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593							
09	3000 N	1299	-0-	-1701	823	30	1	1269	3	N	-0-					29
10	2204 N	1381	-0-	-823	-0-	55	1	1292	3	N	31					60
						34	9									
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1239	3	N	-0-					60
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1200	3	N	-0-					60
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	22	1	1119	3	N	32					92
						35	9									
02	1064 N	1051	-0-	-13	-0-	17	1	1034	3	N	-0-					92



LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
CROSSLEY ESTATE //CONT.// 040798												
WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		41970 X	32218	-0-	-9752	-0-	32218	2	N	-0-		106
10		41695 X	31795	-0-	-9900	-0-	31698	2	N	88	186 1	8
11		37320 X	29177	-0-	-8143	-0-	29120	2	N	52		60
12		36549 X	28548	-0-	-8001	-0-	28483	2	N	59		119
*01		34968 X	27106	-0-	-7862	-0-	26976	2	N	118	193 1	44
02		30072 X	23456	-0-	-6616	-0-	23456	2	N	-0-		44
-----												
MURPHY, W.A. -B-												
WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479												
09		44666 X	44666	-0-	-0-	-0-	44387	2	N	254	190 1 15 5	89
10		54591 X	44011	-0-	-10580	-0-	43880	2	N	119	186 1	22
11		50640 X	41281	-0-	-9359	-0-	40886	2	N	359	366 1	15
12		49848 X	40924	-0-	-8924	-0-	40652	2	N	247	201 1	61
*01		48205 X	39127	-0-	-9078	-0-	38927	2	N	182	198 1	45
02		41692 X	34212	-0-	-7480	-0-	33986	2	N	205	191 1	59
-----												
FREEMAN, ELODA ET AL												
WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185												
09		70290 X	40016	-0-	-30274	-0-	39093	2	N	839	764 1	236
10		71114 X	40629	-0-	-30485	-0-	285	1	N	1068	1123 1	181
11		59610 X	35136	-0-	-24474	-0-	1175	9	N	812	784 1	209
*12		52514 X	33507	-0-	-19007	-0-	893	9	N	756	787 1	178
01		46283 X	29844	-0-	-16439	-0-	304	1	N	874	758 1	294
02		37632 X	26473	-0-	-11159	-0-	832	9	N	448	682 1	60
							171	1	N			
							961	9	N			
							292	1	N			
							493	9	N			
-----												
WEIS, NELLIE G.												
WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486												
09		55500 X	22889	-0-	-32611	-0-	204	1	N	1702	1723 1	182
10		36146 X	23730	-0-	-12416	-0-	1872	9	N	2194	2129 1	247
11		32670 X	22045	-0-	-10625	-0-	205	1	N	1961	1947 1	261
12		30163 X	20955	-0-	-9208	-0-	2413	9	N	1652	1763 1	150
*01		27373 X	18103	-0-	-9270	-0-	196	1	N	1514	1540 1	124
02		21420 X	17780	-0-	-3640	-0-	2157	9	N	1528	1531 1	121
							205	1	N			
							134	1	N			
							1665	9	N			
							198	1	N			
							1681	9	N			
-----												
GEORGE 11												
WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687												
*05		0	6204	-0-	6204	23492	5549	2	N	595	562 1	192
*06		26121 X	2629	-0-	-23492	-0-	2285	2	N	313	193 1 64 5	248
*07		20801 X	4697	-0-	-16104	-0-	3719	2	N	889	746 1 205 5	186
*08		20801 X	2304	-0-	-18497	-0-	2048	2	N	233	188 1 22 5	209
09		20130 X	1497	-0-	-18633	-0-	1222	2	N	250	192 1 42 5	225
10		20801 X	1252	-0-	-19549	-0-	1122	2	N	118	193 1	150
11		4560 X	2135	-0-	-2425	-0-	1823	2	N	284	184 1	250
12		4712 X	1731	-0-	-2981	-0-	1373	2	N	325	372 1	203
01		2294 X	1482	-0-	-812	-0-	1289	2	N	175	169 1	209
*02		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	326	357 1	178

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175															
09	0		14688	-0-	14688	14972	14523	2	165	9	N	150			150
10	32742	X	17770	-0-	-14972		17580	2	190	9	N	173	195	1	128
11	19794	X	19794	-0-	-0-		19458	2	336	9	N	305	394	1	39
12	23494	X	23494	-0-	-0-		23230	2	264	9	N	240	190	1	89
*01	25145	X	25145	-0-	-0-		24884	2	261	9	N	237	173	1	153
*02	18830	X	18830	-0-	-0-		18635	2	195	9	N	177	199	1	131
-----															
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155															
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020															
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			83
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			83
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			83
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			83
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			83
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			83
-----															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520															
09	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			N	-0-			-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
02	756	N	224	-0-	-532	-0-	213	3	11	9	N	10			10
-----															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536															
09	2790	X	238	-0-	-2552	-0-	230	2	8	9	N	7			154
10	2821	X	63	-0-	-2758	-0-	63	2			N	-0-			154
11	1980	X	1970	-0-	-10	-0-	1892	2	78	9	N	71			225
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	N	25			250
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	965	2	26	9	N	24			274
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2028	2	77	9	N	70			344

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//	144535											
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID ->	274226	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8382	- 12670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	6660 X	5479	-0-	-1181	-0-	5252	2	227	9	N	206	188	1	436
10	5425 X	5195	-0-	-230	-0-	5029	2	166	9	N	151	189	1	398
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5118	2	186	9	N	169	190	1	377
12	5673 X	5123	-0-	-550	-0-	4980	2	143	9	N	130	197	1	310
01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5662	2	45	9	N	41			351
02	5124 X	3639	-0-	-1485	-0-	3604	2	35	9	N	32			383
-----														
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID ->	274227	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8293	- 12504		
09	4680 X	4013	-0-	-667	-0-	3680	2	333	9	N	303	383	1	448
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3633	2	461	9	N	419	386	1	481
11	4230 X	3725	-0-	-505	-0-	3387	2	338	9	N	307	386	1	402
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4251	2	446	9	N	405	390	1	417
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4003	2	461	9	N	419	392	1	444
02	3752 X	3005	-0-	-747	-0-	2630	2	375	9	N	341	197	1	588
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID ->	274292	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8375	- 12574		
09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3444	2	141	9	N	128	189	1	345
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4042	2	202	9	N	184	194	1	335
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3972	2	167	9	N	152	194	1	293
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3873	2	196	9	N	178	194	1	277
01	4154 X	3924	-0-	-230	-0-	3758	2	166	9	N	151			428
02	3752 X	3498	-0-	-254	-0-	3359	2	139	9	N	126	193	1	361
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID ->	275407	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8272	- 12466		
09	3150 X	17	-0-	-3133	-0-	6	2	11	9	N	10			393
10	2294 X	1977	-0-	-317	-0-	1758	2	219	9	N	199	192	1	400
11	3090 X	315	-0-	-2775	-0-	284	2	31	9	N	28			428
12	3193 X	967	-0-	-2226	-0-	774	2	193	9	N	175			603
01	3193 X	801	-0-	-2392	-0-	742	2	59	9	N	54	196	1	461
02	1792 X	494	-0-	-1298	-0-	442	2	52	9	N	47			508
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID ->	275408	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8213	- 12035		
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7554	2	264	9	N	240	383	1	323
10	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7211	2	323	9	N	294	191	1	426
11	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7341	2	297	9	N	270	388	1	308
12	7626 X	7421	-0-	-205	-0-	7156	2	265	9	N	241	196	1	353
01	7626 X	6369	-0-	-1257	-0-	6016	2	353	9	N	321	392	1	282
02	6888 X	6826	-0-	-62	-0-	6562	2	264	9	N	240	194	1	328
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID ->	275828	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8446	- 12400		
09	3660 X	3550	-0-	-110	-0-	3383	2	167	9	N	152	192	1	310
10	3627 X	3105	-0-	-522	-0-	2938	2	167	9	N	152	196	1	266
11	3300 X	2744	-0-	-556	-0-	2589	2	155	9	N	141	197	1	210
12	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	3176	2	146	9	N	133			343
01	3658 X	3244	-0-	-414	-0-	3106	2	138	9	N	125	200	1	268
02	3304 X	2527	-0-	-777	-0-	2417	2	110	9	N	100			368

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BALLENTINE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 088951	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 7532	- 7584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16												

BALLENTINE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 088952	COMPL. DATE 01/29/1980	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7582	- 7569			
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-			127
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			127
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	708 3		N	-0-			127
12	682 N	540	-0-	-142	-0-	540 3		N	-0-			127
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3		N	-0-			127
02	672 N	609	-0-	-63	-0-	609 3		N	-0-			127

SUESS -B-		WELL #:		3	RRCID -> 099552	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7303	- 7382			
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 3	2 9	N	-2			2
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			2
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3		N	-0-			2
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			2

DUKE -G-		WELL #:		1	RRCID -> 100448	COMPL. DATE 06/09/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7445	- 7530			
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			135
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			135
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			135
12	1116 N	497	-0-	-619	-0-	497 3		N	-0-			135
01	899 N	777	-0-	-122	-0-	628 3	149 9	N	135			-0-
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	556 3	97 9	N	88			88

CRUISE -E-		WELL #:		3	RRCID -> 135773	COMPL. DATE 07/09/1990	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7379	- 7458			
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			123
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			123
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			123
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			123
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	875 3	135 9	N	123			-0-
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	880 3	50 9	N	45			45

SUESS -B-		WELL #:		4	RRCID -> 141147	COMPL. DATE 02/21/1992	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7440	- 7516			
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			57
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		N	-0-			57
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3		N	-0-			57
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-			57
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-			57
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CRUISE -E-		WELL #:		5	RRCID ->	142769	COMPL. DATE	06/30/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7398 - 7446
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.				173749								
PURDUM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7458 - 7580
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	90	1	549	2	N	-0-	60
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	93	1	571	2	N	-0-	60
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	93	1	571	2	N	-0-	60
12	775 N	681	-0-	-94	-0-	90	1	591	2	N	-0-	60
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	2	N	-0-	60
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	84	1	516	2	N	-0-	60

BROYLES				WELL #:	1	RRCID ->	122800	COMPL. DATE	07/01/1986	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7372 - 7398
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124 1	38	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16													

PURDUM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	133507	COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7520 - 7781
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
BRILLHART		WELL #:		2818	RRCID ->	124232	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7353 - 7444
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

BRILLHART				WELL #:	3818	RRCID ->	128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7376 - 7436
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	60	1	102	2	N	-0-	28	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-	28	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	2	N	-0-	28	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	62	1	128	2	N	-0-	28	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	62	1	116	2	N	-0-	28	
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	56	1	121	2	N	-0-	28	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 172062		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	820	2	N	-0-	65
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	2	N	-0-	65
11	1080 N	849	-0-	-231	-0-	60	1	789	2	N	-0-	65
12	899 N	671	-0-	-228	-0-	42	1	629	2	N	-0-	65
01	620 N	182	-0-	-438	-0-	4	1	178	2	N	-0-	65
02	784 N	338	-0-	-446	-0-	42	1	296	2	N	-0-	65
-----												
DUKE		WELL #: 2769		RRCID -> 186901		COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488			
09	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	60	1	1376	2	N	-0-	35
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	62	1	1488	2	N	-0-	35
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	60	1	1409	2	N	-0-	35
12	1488 N	1187	-0-	-301	-0-	42	1	1143	2	N	2	37
01	1550 N	804	-0-	-746	-0-	4	1	800	2	N	-0-	37
02	1372 N	1369	-0-	-3	-0-	42	1	1327	2	N	-0-	37
-----												
D.W.P. PRODUCTION		196927		RRCID -> 186824		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244			
PUNDT 244		WELL #: 1										
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	142	2	7	9	N	6	21
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	25
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-	25
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	140	2	11	9	N	10	35
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	161	2	11	9	N	10	45
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	117	2	11	9	N	10	55
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 193481		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629			
SCHULTZ 783		WELL #: 1										
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-	139
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	439	3	12	9	N	11	150
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	394	3	2	9	N	2	152
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-	152
01	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-	152
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	357	3	7	9	N	6	158
-----												
EMPIRE OPERATING, INC.		251483		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287			
SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368										
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-	214
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-	214
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-	214
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-	214
01	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-	214
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	2			N	-0-	214
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 071937		COMPL. DATE 06/29/1977			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022			
MARTIN, C. E.		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MARTIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070			
09	1050 N	857	-0-	-193	-0-	857	2	N	-0-		170
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		170
11	1110 N	823	-0-	-287	-0-	823	2	N	-0-		170
12	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2	N	-0-		170
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2	N	-0-		170
02	756 N	552	-0-	-204	-0-	552	2	N	-0-		170
-----											
MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095			
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7 9 N	6		55
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1597	2	10 9 N	9		64
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	2	4 9 N	4		68
12	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2		-0-		68
01	1612 N	1340	-0-	-272	-0-	1336	2	4 9 N	4		72
02	1428 N	1110	-0-	-318	-0-	1100	2	10 9 N	9		81
-----											
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739			
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1520	2	31 9 N	28		297
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1819	2	29 9 N	26	178 1	145
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1671	2	33 9 N	30		175
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1805	2	43 9 N	39		214
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1744	2	31 9 N	28		242
*02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1420	2	30 9 N	27		269
-----											
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		260
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		260
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		260
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		260
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		260
-----											
MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935			
09	3000 N	2267	-0-	-733	-0-	3191	2	10 9 N	9		72
10	3100 N	2592	-0-	-508	-0-	2683	2	14 9 N	13		85
11	3000 N	2385	-0-	-615	-0-	2068	2	2374 2	11 9 N		95
12	3100 N	2432	-0-	-668	-0-	1400	2	2429 2	3 9 N		98
01	3100 N	2407	-0-	-693	-0-	707	2	2399 2	8 9 N		105
*02	2800 N	2187	-0-	-613	-0-	94	2	2174 2	13 9 N		117
-----											
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	556 N	147	-0-	-409	-0-	147	2			N	-0-					185
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					185
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					185
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					185
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	167	2	10	9	N	9					194
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	137	2	17	9	N	15					209

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	1			N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	81	1	3114	2	N	27					80
						30	9									
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	97	1	3592	2	N	23					103
						25	9									
11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	94	1	3426	2	N	19	81	1			41
						21	9									
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	97	1	3583	2	N	27					68
						30	9									
01	3100 X	1895	-0-	-1205	-0-	56	1	1817	2	N	20					88
						22	9									
*02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	68	1	2983	2	N	5					93
						6	9									

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					20
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	780 N	113	-0-	-667	-0-	10	1	86	2	N	15	95
10	806 N	138	-0-	-668	-0-	17	9	79	2	N	42	137
11	780 N	28	-0-	-752	-0-	13	1	25	2	N	-0-	29
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	46	9			N	108 1	29
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	3	1			N	-0-	29
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	29

  

BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7412 - 9481
09	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	89	1	992	2	N	20	70
10	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	22	9	1075	2	N	13	83
11	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	94	1	956	2	N	27	61
12	1147 N	976	-0-	-171	-0-	14	9	877	2	N	26	87
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	82	1	1329	2	N	8	95
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30	9	1063	2	N	-0-	95

  

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 - 10181
09	2220 N	2122	-0-	-98	-0-	94	1	2028	2	N	-0-	78
10	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	97	1	1988	2	N	4	82
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	4	9	2077	2	N	4	15
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	94	1	2149	2	N	-0-	15
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	4	9	2110	2	N	6	21
02	2044 N	2007	-0-	-37	-0-	7	9	1920	2	N	-0-	21

  

SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 - 9415
09	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	94	1	925	2	N	79	74
10	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	87	9	971	2	N	52	40
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	97	1	994	2	N	65	105
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	57	9	984	2	N	60	62
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	N	47	109
02	1092 N	1014	-0-	-78	-0-	72	9	880	2	N	43	32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WIEDERSTEIN 527		WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8161 - 10007				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1689	-0-	-141	-0-	94	1	1563	2	N	29			107
10	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	32	9	1743	2	N	17	107	1	17
11	2040 N	1913	-0-	-127	-0-	19	9	1796	2	N	21			38
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	23	9	1798	2	N	27			65
01	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	97	1	1685	2	N	27			92
02	1792 N	1585	-0-	-207	-0-	30	9	1481	2	N	15			107
						87	1							
						17	9							
-----														
WEIDNER 798		WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 8045 - 9956				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 7347 - 7359				
BROYLES, M. W.		WELL #: 1												
09	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1132	3	2	9	N	2			5
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			5
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	N	1			6
12	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-			6
01	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1204	2	9	9	N	8			14
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT			14
-----														
DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7462 - 7480				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	N	-0-			15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----														
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7352 - 7378				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7393 - 7416				
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			33
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			33
11	2130 N	1838	-0-	-292	-0-	1838	2			N	-0-			33
12	2232 N	2043	-0-	-189	-0-	2043	2			N	-0-			33
01	2170 N	1690	-0-	-480	-0-	1690	2			N	-0-			33
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT			33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784							
SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022406	COMPL. DATE	11/04/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7427 - 7446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3		N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022407	COMPL. DATE	12/03/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7478 - 7508
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	763 3		N	-0-		-0-
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 3		N	-0-		-0-
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	747 3		N	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2		N	-0-		-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022984	COMPL. DATE	06/05/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7463 - 7495
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAGG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030697	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7464 - 7497
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULTZ -D-		WELL #:		1	RRCID ->	030700	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7540 - 7576
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
REDELSPERGER 957		WELL #:		1	RRCID ->	030701	COMPL. DATE	07/03/1963	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7516 - 7532
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FILE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031110	COMPL. DATE	09/03/1963	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7561 - 7611
09	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002 3		N	-0-		12
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-		12
11	1050 N	750	-0-	-300	-0-	749 3	1 9	N	1		13
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-		13
01	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917 2		N	-0-		13
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT		13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784									
GOOCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031316	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7462 - 7521	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SCHULTZ -E-				WELL #:	1	RRCID ->	032227	COMPL. DATE	11/16/1963	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7644 - 7666	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FRY-WHEATLEY				WELL #:	1	RRCID ->	033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7492 - 7506	
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	21	1	243	3	N	-0-	67	
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	145	1	257	3	N	-0-	67	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	N	-0-	67	
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-	67	
01	403 N	278	-0-	-125	-0-	1	1	277	2	N	-0-	67	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT	67	
-----													
MUGG ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	033132	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7490 - 7508	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42	
-----													
BARTON, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	034522	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7501 - 7516	
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	3	19	9	N	17	125	
10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1066	3	24	9	N	22	147	
11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1044	3	20	9	N	18	165	
12	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-	165	
01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1018	2	42	9	N	38	203	
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT	203	
-----													
LOESCH, FRED				WELL #:	2	RRCID ->	084674	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7334 - 7393	
09	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1284	2			N	-0-	-0-	
10	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-	-0-	
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	-0-	
12	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-	-0-	
01	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-	-0-	
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
IMKE, JOE				WELL #:	2982	RRCID ->	090747	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7420 - 7490	
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	86	1	1016	3	N	-0-	93	
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-	93	
11	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-	93	
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	136	1	872	3	N	-0-	93	
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	3	1	895	2	N	-0-	93	
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT	93	

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
SCHULTZ UNIT //CONT.// 259784												
WELL #: 2958 RRCID -> 090753 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
REDELSPERGER												
WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550												
09	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1266	2			N	80
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	80
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	80
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	80
-----												
GOOCH UNIT												
WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538												
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	N	20
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	20
11	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			N	20
12	1705	N	1178	-0-	-527	-0-	1178	2			N	20
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	5	1	1474	2	N	20
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	20
-----												
DRAPER, L. M. -1041-												
WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503												
09	750	N	560	-0-	-190	-0-	44	1	516	3	N	-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	289	1	512	3	N	-0-
11	660	N	537	-0-	-123	-0-	109	1	428	3	N	-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	71	1	451	3	N	-0-
01	806	N	465	-0-	-341	-0-	1	1	464	2	N	-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	-0-
-----												
MUGG, J. K. ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555												
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	94	1	1106	3	N	-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-
11	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	247	1	969	3	N	-0-
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	149	1	953	3	N	-0-
01	1054	N	836	-0-	-218	-0-	4	1	832	2	N	-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	-0-
-----												
WHEATLEY, FRY -2-												
WELL #: 1042 RRCID -> 093222 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GEX												
WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784												
FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1892 3		N	-0-		54
10		2077 N	1837	-0-	-240	-0-	1837 3		N	-0-		54
11		2010 N	1460	-0-	-550	-0-	1460 3		N	-0-		54
12		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921 3		N	-0-		54
01		1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717 2		N	-0-		54
02		1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		54
-----												
FILE UNIT WELL #: 2956 RRCID -> 095413 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560												
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487												
09		2280 N	1965	-0-	-315	-0-	1965 3		N	-0-		64
10		2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2179 3		N	-0-		64
11		2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1994 3		N	-0-		64
12		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-		64
01		2170 N	1910	-0-	-260	-0-	1910 2		N	-0-		64
02		1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-			N	NO RPT		64
-----												
SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
-----												
SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605												
09		930 N	674	-0-	-256	-0-	674 3		N	-0-		54
10		930 N	753	-0-	-177	-0-	753 3		N	-0-		54
11		840 N	632	-0-	-208	-0-	632 3		N	-0-		54
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		54
*01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		54
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT		54
-----												
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453												
09		1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		-0-
01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-0-
02		1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433												
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		4
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		4
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		4
12		1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 3		N	-0-		4
01		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045 2		N	-0-		4
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT		4

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784								
SCHULTZ -E-		WELL #:		2870	RRCID ->	096596	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7638 - 7673
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			19
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			19
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			19
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			19
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			19
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			19
-----												
REDELSPERGER 957		WELL #:		3	RRCID ->	097916	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7537 - 7580
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			95
10	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1245	3	8 9 N	7			102
11	1320 N	765	-0-	-555	-0-	762	3	3 9 N	3			105
12	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3	N	-0-			105
01	1240 N	736	-0-	-504	-0-	736	2	N	-0-			105
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT			105
-----												
BROYLES, M. W.		WELL #:		2978	RRCID ->	115583	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7434 - 7459
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			21
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1 9 N	1			22
11	1560 N	1282	-0-	-278	-0-	1282	2	N	-0-			22
12	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1364	2	1 9 N	1			23
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4 9 N	4			27
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT			27
-----												
SCHULTZ B		WELL #:		1976	RRCID ->	118643	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7396 - 7429
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	540	-0-	540	-0-	540	2	N	-0-			77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	540		N	NO RPT			77
-----												
GEX		WELL #:		2	RRCID ->	132834	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7418 - 7448
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHULTZ B		WELL #:		3976	RRCID ->	133600	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7404 - 7448
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----												
SIM		WELL #:		1	RRCID ->	134288	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7335 - 7403
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2	N	-0-			-0-
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2	N	-0-			-0-
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	2	N	-0-			-0-
12	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-			-0-
01	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2	N	-0-			-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.// 259784														
GOOCH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139414		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474								
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					79
10	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			N	-0-					79
11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3			N	-0-					79
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					79
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					79
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					79
-----																
FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
-----																
FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675								
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FILE UNIT		WELL #: 3956		RRCID -> 143254		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 REDELSPERGER WELL #: 5958 RRCID -> 143256 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554

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

FILE UNIT WELL #: 4956 RRCID -> 143410 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602

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

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

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

SCHULTZ UNIT WELL #: 3958 RRCID -> 144736 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534

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

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

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

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	N	3					48
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1038	2	10	9	N	9					57
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1045	2	20	9	N	18					75
12	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1008	2	2	9	N	2					77
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					77
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					77

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784								
SCHULTZ D		WELL #:		3889	RRCID ->	181059	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7581 - 7630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
-----												
SCHULTZ -D-		WELL #:		4889	RRCID ->	181116	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7596 - 7638	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FRY, J.L.		WELL #:		5977	RRCID ->	181641	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7378 - 7420	
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	808	2	7 9	N	6		25
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	865	2	9 9	N	8		33
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	780	2	9 9	N	8		41
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8 9	N	7		48
01	868 N	719	-0-	-149	-0-	719	2		N	-0-		48
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-				N	NO RPT		48
-----												
SCHULTZ -C-		WELL #:		3960	RRCID ->	181850	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7518 - 7556	
09	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2		N	-0-		53
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		53
11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2		N	-0-		53
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1 9	N	1		54
01	1023 N	954	-0-	-69	-0-	951	2	3 9	N	3		57
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-				N	NO RPT		57
-----												
SCHULTZ -C-		WELL #:		4960	RRCID ->	181851	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	7673	PERF. 7500 - 7538	
09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	986	2		N	-0-		57
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2 9	N	2		59
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1 9	N	1		60
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8 9	N	7		67
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1008	2	17 9	N	15		82
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT		82
-----												
SCHULTZ -E-		WELL #:		5870	RRCID ->	182739	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7616 - 7658	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REDELSPERGER 957		WELL #:		7	RRCID ->	183265	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7524 - 7578	
09	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025	2		N	-0-		22
10	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2		N	-0-		22
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2		N	-0-		22
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		22
01	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	2		N	-0-		22
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT		22

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784									
SCHULTZ UNIT		WELL #:		4979	RRCID ->	183764	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	7450 -	7498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28		
-----													
BROYLES, M.W.		WELL #:		4	RRCID ->	183887	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7386 -	7454
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2		N	-0-	30		
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-	30		
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-	30		
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-	30		
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	2	11 9	N	10	40		
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-				N	NO RPT	40		
-----													
REDELSPERGER 957		WELL #:		8	RRCID ->	184236	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7558 -	7568
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35		
-----													
SCHULTZ UNIT		WELL #:		5979	RRCID ->	184308	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7448 -	7458
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
01	14B2 EXT	2282	-0-	2282	2282	60	1	2222 2	N	-0-	28		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2282				N	NO RPT	28		
-----													
GOOCH UNIT		WELL #:		4984	RRCID ->	184353	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7540 -	7550
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533 2	N	-0-	18		
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	18		
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2		N	-0-	18		
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	78	1	496 2	N	-0-	18		
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	2	1	431 2	N	-0-	18		
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT	18		
-----													
SCHULTZ -C-		WELL #:		5960	RRCID ->	185370	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7480 -	7490
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----													
FAGG UNIT		WELL #:		4985	RRCID ->	185374	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7500 -	7510
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784										
BEULAH		WELL #:		2	RRCID ->	185376	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7344 - 7372			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	94	1	55	2	N	-0-			-0-
10	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHULTZ -B-		WELL #:		4976	RRCID ->	185810	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7412 - 7428			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
-----														
SCHULTZ -B-		WELL #:		5961	RRCID ->	185811	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7450 - 7460			
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			56
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-			56
11	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2			N	-0-			56
12	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-			56
01	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-			56
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT			56
-----														
SCHULTZ -D-		WELL #:		5889	RRCID ->	185812	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7606 - 7616			
09	690 N	451	-0-	-239	-0-	451	2			N	-0-			7
10	651 N	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-			7
11	630 N	468	-0-	-162	-0-	468	2			N	-0-			7
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			7
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	573	2	55	9	N	50			57
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			57
-----														
FILE UNIT		WELL #:		5956	RRCID ->	185919	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7576 - 7586			
09	1650 N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2			N	-0-			8
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			8
11	1560 N	1416	-0-	-144	-0-	1416	2			N	-0-			8
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			8
01	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	2	1	1634	2	N	-0-			8
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT			8
-----														
IMKE UNIT 982		WELL #:		4	RRCID ->	185989	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7522 - 7532			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	201211	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7573 - 7591			
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			38
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	148	2	4	9	N	4			42
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	168	2	66	9	N	60			102
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			102
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	162	2	77	9	N	70	158	1	14
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			14

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784										
FAGG UNIT		WELL #:		5985H	RRCID ->	243964	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7901 - 11602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHULTZ "E"		WELL #:		6870H	RRCID ->	246095	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8090 - 9622		
09	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	2019	2	14	9	N	13	168	1	71
10	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1759	2	8	9	N	7			78
11	2010 N	512	-0-	-1498	-0-	512	2			N	-0-			78
12	2108 N	612	-0-	-1496	-0-	230	1	382	2	N	-0-			78
01	1767 N	1219	-0-	-548	-0-	267	1	952	2	N	-0-			78
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			78
-----														
SCHULTZ UNIT		WELL #:		5958H	RRCID ->	246158	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7790 - 11480		
09	3330 X	3155	-0-	-175	-0-	3153	2	2	9	N	2	134	1	50
10	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	3120	2			N	-0-			50
11	3300 X	2983	-0-	-317	-0-	2983	2			N	-0-			50
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	310	1	2929	2	N	-0-			50
01	2976 X	2282	-0-	-694	-0-	60	1	2222	2	N	-0-			50
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT			50
-----														
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	246768	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7760 - 11448		
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			99
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			99
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			99
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	230	1	1413	2	N	2			101
*01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-			101
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-	744	1	2304	2	N	-0-			101
-----														
SCHULTZ "D"		WELL #:		6889H	RRCID ->	256733	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8060 - 11645		
09	7260 X	720	-0-	-6540	-0-	720	1			N	-0-			132
10	1116 X	744	-0-	-372	-0-	744	1			N	-0-			132
11	720 X	648	-0-	-72	-0-	648	1			N	-0-			132
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
-----														
FAGG UNIT		WELL #:		6985H	RRCID ->	258709	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7885 - 11475		
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	96	1	3788	2	N	35			168
						39	9							
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	99	1	3970	2	N	31			199
						34	9							
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	96	1	3195	2	N	21			220
						23	9							
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	99	1	2902	2	N	26	198	1	48
						29	9							
*01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	106	1	3143	2	N	2			50
						2	9							
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT			50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784											
SCHULTZ "D"		WELL #:		8889H	RRCID ->	262742	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	8002 - 11493			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6690 X	6557	-0-	-133	-0-	720	1	5812	2	N	23				173
						25	9								
10	6727 X	6584	-0-	-143	-0-	744	1	5788	2	N	47				220
						52	9								
11	6780 X	5742	-0-	-1038	-0-	720	1	4978	2	N	40				260
						44	9								
12	5797 X	5569	-0-	-228	-0-	744	1	4790	2	N	32	194	1		98
						35	9								
01	5797 X	5307	-0-	-490	-0-	150	1	5157	2	N	-0-				98
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					N	NO RPT				98
-----															
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	264080	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7841 - 11320			
09	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3249	2			N	-0-				88
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-				88
11	3450 X	1120	-0-	-2330	-0-	1120	2			N	-0-				88
12	3565 X	2084	-0-	-1481	-0-	274	1	1810	2	N	-0-				88
01	4216 X	623	-0-	-3593	-0-	26	1	597	2	N	-0-				88
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT				88
-----															
SCHULTZ UNIT 958		WELL #:		7958H	RRCID ->	265067	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	8008 - 11460			
09	7410 X	6709	-0-	-701	-0-	6709	2			N	-0-				67
10	7378 X	6065	-0-	-1313	-0-	6065	2			N	-0-				67
11	6840 X	5561	-0-	-1279	-0-	5561	2			N	-0-				67
12	7037 X	5562	-0-	-1475	-0-	230	1	5332	2	N	-0-				67
01	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-				67
02	6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	NO RPT				67
-----															
SCHULTZ "E"		WELL #:		7870H	RRCID ->	266328	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8151 - 11660			
09	4320 X	4105	-0-	-215	-0-	4069	2	36	9	N	33				75
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4558	2	22	9	N	20				95
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4625	2	25	9	N	23				118
12	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4483	2	32	9	N	29				147
01	4092 X	3958	-0-	-134	-0-	96	1	3806	2	N	51				198
						56	9								
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT				198
-----															
GOOCH UNIT		WELL #:		7984H	RRCID ->	266366	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7848 - 11480			
09	8400 X	8019	-0-	-381	-0-	96	1	7902	2	N	19				160
						21	9								
10	8680 X	8564	-0-	-116	-0-	99	1	8446	2	N	17				177
						19	9								
11	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	96	1	8308	2	N	20				197
						22	9								
12	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	99	1	8655	2	N	16				213
						18	9								
01	8556 X	8212	-0-	-344	-0-	115	1	8076	2	N	19				232
						21	9								
02	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT				232

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784										
LONGHOFER				WELL #: 3470H	RRCID -> 266459	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 7608	- 11960					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	96	1	1126	2	N	178	191	1	232
						196	9							
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	99	1	1146	2	N	194	194	1	232
						213	9							
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	96	1	1101	2	N	188	192	1	228
						207	9							
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	267	1	1102	2	N	165	198	1	195
						182	9							
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	106	1	957	2	N	159	196	1	158
						175	9							
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			158
-----														
H & L OPERATING CO., LLC				339787		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HANSHU				WELL #: 1	RRCID -> 056390	COMPL. DATE 09/09/1973	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7454	- 7541					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	80	2	N	3		77	
						3	9							
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	1		78	
						1	9							
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	2		80	
						2	9							
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	3		83	
						3	9							
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-		83	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	10	1	98	2	N	-0-		83	
-----														
HANSHU				2815	RRCID -> 144649	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7476	- 7546					
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	10	1	888	2	N	-0-		-0-	
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	974	2	N	-0-		-0-	
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	10	1	975	2	N	-0-		-0-	
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	10	1	1056	2	N	-0-		-0-	
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	N	-0-		-0-	
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	10	1	861	2	N	-0-		-0-	
-----														
H-S EXPLORATION				341469		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LENA MAE				WELL #: 1819	RRCID -> 174582	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7388	- 7450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		-0-	
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		-0-	
*07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-		-0-	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HANSHU PRODUCTION COMPANY				355300		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HANSHU, CARL				WELL #: 2859	RRCID -> 145307	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7512	- 7522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-		90	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-		90	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-		90	
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-		90	
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		90	
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-		90	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HANSHU PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		355300									
HANSHU, CARL		WELL #:		3859	RRCID ->	145308	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7486 - 7500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			101
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			101
11		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246 2		N	-0-			101
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			101
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			101
02		1176 N	1141	-0-	-35	-0-	1141 2		N	-0-			101
-----													
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
ELISE 286		WELL #:		1 A	RRCID ->	223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	8233 - 8264	
09		180 N	78	-0-	-102	-0-	78 2		N	-0-			13
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			13
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-			13
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			13
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			13
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			13
-----													
JONES ENERGY, LLC				441132									
SPARMAN		WELL #:		1	RRCID ->	068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7904 - 7958	
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	156 1	1146 2	N	-0-			161
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	129 1	944 2	N	-0-			161
11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	115 1	837 2	N	-0-			161
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	108 1	791 2	N	-0-			161
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	103 1	749 2	N	-0-			161
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
-----													
ROYER 460		WELL #:		1	RRCID ->	073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7906 - 7997	
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	50 1	370 2	N	-0-			25
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	52 1	379 2	N	-0-			25
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	48 1	358 2	N	-0-			25
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	47 1	345 2	N	-0-			25
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	47 1	344 2	N	-0-			25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----													
EPPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074527	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7934 - 8005	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15													
-----													
ROYER		WELL #:		2	RRCID ->	088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7909 - 7976	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

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

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

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

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	110	1	800	2	N	-0-			19
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	114	1	829	2	N	-0-			19
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	110	1	802	2	N	-0-			19
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	N	-0-			19
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

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

ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																
KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338								
09	960 N	494	-0-	-466	-0-	481	2	13	9	N	12					64
10	1147 N	800	-0-	-347	-0-	767	2	33	9	N	30					94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
-----																
KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	2	N	-0-					-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	75	1	763	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	955	-0-	955	-0-	85	1	870	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	955				N	NO RPT					-0-
-----																
FRY -338-		WELL #: 1		RRCID -> 147493		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BALLENTINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154108		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562								
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					69
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
-----																
DON		WELL #: 1051		RRCID -> 155074		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					297
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #: 4		RRCID -> 191152	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8775 - 10716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1980 N	1548	-0-	-432	-0-	136 1	1368 2	N	40			107
10	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	44 9		N				109
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1926 2	2 9	N	2			112
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	156 1	1571 2	N	3			112
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	3 9	157 1	N	-0-			122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151 1	1521 2	N	10			122
						11 9		N	NO RPT			
-----												
WASELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7868 - 9958				
09	900 N	382	-0-	-518	-0-	34 1	348 2	N	-0-			29
10	1085 N	74	-0-	-1011	-0-	7 1	67 2	N	-0-			29
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			29
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			29
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
-----												
DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7642 - 8585				
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 2	N	-0-			24
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	N	-0-			24
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
-----												
BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 9147				
09	510 N	335	-0-	-175	-0-	29 1	306 2	N	-0-			5
10	527 N	359	-0-	-168	-0-	31 1	328 2	N	-0-			5
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1	205 2	N	-0-			5
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19 1	204 2	N	-0-			5
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	185 2	N	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7616 - 9335				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 795 - 9400				
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	106 1	1068 2	N	-0-			33
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	110 1	1104 2	N	-0-			33
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	109 1	1103 2	N	17			50
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	19 9	1078 2	N	12			62
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	107 1	921 2	N	5			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		N	NO RPT			67
						90 1						
						6 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
LAURIE 725			WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100 N	1875	-0-	-225	-0-	163 1	1712 2	N	-0-			109
10	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	179 1	1884 2	N	3			112
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	172 1	1810 2	N	40			152
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	164 1	1715 2	N	3			155
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	166 1	1737 2	N	-0-			155
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
-----												
BALLARD 325			WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614		
09	780 N	402	-0-	-378	-0-	32 1	370 2	N	-0-			62
10	744 N	363	-0-	-381	-0-	29 1	334 2	N	-0-			62
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41 1	477 2	N	-0-			62
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	44 1	514 2	N	-0-			62
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	131 1	1506 2	N	-0-			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
-----												
PIPER 719			WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996		
09	2130 N	1540	-0-	-590	-0-	135 1	1394 2	N	10			100
10	2418 N	1939	-0-	-479	-0-	170 1	1769 2	N	-0-			100
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	183 1	1907 2	N	30			130
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	189 1	1958 2	N	22			152
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	117 1	1217 2	N	12			164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		N	NO RPT			164
-----												
FRY 338			WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272		
09	1200 N	629	-0-	-571	-0-	56 1	573 2	N	-0-			63
10	744 N	695	-0-	-49	-0-	62 1	633 2	N	-0-			63
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38 1	390 2	N	-0-			63
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 2	N	-0-			63
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	N	-0-			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
-----												
FRY 338			WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096		
09	1230 N	939	-0-	-291	-0-	84 1	855 2	N	-0-			8
10	1209 N	476	-0-	-733	-0-	43 1	433 2	N	-0-			8
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	54 1	547 2	N	-0-			8
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35 1	358 2	N	-0-			8
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53 1	539 2	N	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	883	-0-	-497	-0-	79 1	801 2	N	3		41
10	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	128 1	1290 2	N	2		43
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	115 1	1162 2	N	-0-		43
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	116 1	1166 2	N	-0-		43
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109 1	1100 2	N	-0-		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
-----											
WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682		
09	2610 N	2202	-0-	-408	-0-	196 1	1984 2	N	20		146
10	2604 N	2334	-0-	-270	-0-	209 1	2117 2	N	7		153
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	211 1	2130 2	N	23		176
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	225 1	2276 2	N	27	171 1	32
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	129 1	1306 2	N	13		45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----											
WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137
-----											
WHEAT 341		WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142		
09	3000 N	3076	-0-	76	76	274 1	2777 2	N	23		38
10	3100 N	3417	-0-	317	393	305 1	3082 2	N	27		65
11	3000 N	3011	-0-	11	404	268 1	2710 2	N	30		95
12	3100 N	2803	-0-	-297	107	250 1	2531 2	N	20		115
01	2642 N	2535	-0-	-107	-0-	226 1	2287 2	N	20		135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
-----											
HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862		
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	207 1	2128 2	N	-0-		22
10	2573 N	2193	-0-	-380	-0-	194 1	1999 2	N	-0-		22
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	212 1	2185 2	N	3		25
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	209 1	2154 2	N	3		28
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	199 1	2050 2	N	7		35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2370 X	2318	-0-	-52	-0-	207	1	2098	2	N	12			38
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	254	1	2574	2	N	-0-			38
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	298	1	3009	2	N	8			46
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	327	1	3300	2	N	20			66
01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	249	1	2527	2	N	20			86
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

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

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

09	3000 N	2414	-0-	-586	3951	193	1	2221	2	N	-0-			52
10	3100 N	2637	-0-	-463	3488	211	1	2424	2	N	2			54
11	3000 N	2555	-0-	-445	3043	202	1	2323	2	N	27			81
12	3100 N	2377	-0-	-723	2320	188	1	2165	2	N	22			103
01	3100 N	1643	-0-	-1457	863	132	1	1511	2	N	-0-			103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	863					N	NO RPT			103

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	303	1	3060	2	N	42			88
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	342	1	3461	2	N	127	182	1	33
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	299	1	3020	2	N	62			95
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	293	1	2955	2	N	25			120
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	342	1	3456	2	N	90	189	1	21
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	144	1	1456	2	N	53			168
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	156	1	1574	2	N	28	180	1	16
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	180	1	1817	2	N	50			66
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	189	1	1906	2	N	101	167	1	-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	162	1	1636	2	N	8			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WATERS 329		WELL #: 1		RRCID -> 209913		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 8028 - 8094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----														
WATERS 328		WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8022 - 8090				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
SUESS 816		WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7670 - 9242				
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	111	1	3057	2	N	-0-			170
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	436	1	2923	2	N	8			178
						9	9							
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	433	1	2903	2	N	43			221
						47	9							
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	427	1	2857	2	N	22			243
						24	9							
01	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	319	1	2133	2	N	35			278
						39	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
-----														
CROSS 817		WELL #: 3 H		RRCID -> 210559		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7507 - 9302				
09	3690 X	3495	-0-	-195	-0-	454	1	3041	2	N	-0-			132
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	492	1	3293	2	N	10			142
						11	9							
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	472	1	3156	2	N	119	170	1	91
						131	9							
12	3658 X	3649	-0-	-9	-0-	471	1	3148	2	N	27			118
						30	9							
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	459	1	3077	2	N	30			148
						33	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
-----														
CAIN 337		WELL #: 3H		RRCID -> 210801		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8328		PERF. 8335 - 10552				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		4411132									
ROLAND WHEAT 342		WELL #:		4 H	RRCID ->	211783	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8388 - 10670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287
09	2550 N	2325	-0-	-225	-0-	184	1	2116	2	N	23	54
						25	9					
10	2604 N	1329	-0-	-1275	-0-	107	1	1219	2	N	3	57
						3	9					
11	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	234	1	2694	2	N	3	60
						3	9					
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	209	1	2409	2	N	35	95
						39	9					
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	189	1	2175	2	N	2	97
						2	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052
09	1590 N	935	-0-	-655	-0-	122	1	813	2	N	-0-	55
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	5	60
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	182	1	1217	2	N	23	83
						25	9					
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	210	1	1403	2	N	18	101
						20	9					
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	178	1	1189	2	N	12	113
						13	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	113

SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362
09	2100 N	1827	-0-	-273	-0-	145	1	1682	2	N	-0-	117
10	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	220	1	1709	2	N	-0-	117
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	136	1	1689	2	N	207	158
						228	9				166 1	
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	148	1	1683	2	N	32	190
						35	9					
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	204	1	1440	2	N	22	212
						24	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	212

SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	182	1	2289	2	N	-0-		15
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	194	1	2439	2	N	-0-		15
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	178	1	2239	2	N	2		17
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	185	1	2317	2	N	2		19
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	146	1	1828	2	N	-0-		19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

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

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

09	900 N	875	-0-	-25	-0-	77	1	781	2	N	15		94
10	992 N	956	-0-	-36	-0-	84	1	853	2	N	17		111
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	65	1	663	2	N	22		133
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	787	2	N	13		146
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	719	2	N	7		153
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT		153

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	267	1	1785	2	N	-0-		47
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	5		52
11	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	380	1	2543	2	N	45		97
12	3100 N	3101	-0-	1	1	398	1	2667	2	N	33		130
01	1699 N	1698	-0-	-1	-0-	220	1	1470	2	N	7		137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT		137

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		83

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
CAIN 337		WELL #: 5H		RRCID -> 216739		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8580 - 10186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7707 - 10900					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				331
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				331
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				331
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				331
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				331
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				331
-----															
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8055 - 9772					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				465
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				465
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				465
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				465
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				465
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				465
-----															
SHUTTERLY 954		WELL #: 2H		RRCID -> 220831		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 8123 - 9202					
09	2370	N	1885	-0-	-485		161	1	1724	2	N	-0-			47
10	2170	N	1888	-0-	-282		161	1	1725	2	N	-0-			49
							2	9							
11	1749	N	1749	-0-	-0-		146	1	1562	2	N	37			86
							41	9							
12	1688	N	1688	-0-	-0-		143	1	1525	2	N	18			104
							20	9							
01	1983	N	1983	-0-	-0-		169	1	1808	2	N	5			109
							6	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				109
-----															
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 220835		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8073 - 9914					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				135
-----															
KELLN		WELL #: 1 H		RRCID -> 224318		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8767 - 9989					
09	3000	N	3330	-0-	330		229	1	3043	2	N	53			327
							58	9							
10	2977	N	2647	-0-	-330		185	1	2462	2	N	-0-			327
11	2422	N	2422	-0-	-0-		170	1	2250	2	N	2			329
							2	9							
12	2226	N	2226	-0-	-0-		154	1	2047	2	N	23			352
							25	9							
01	3100	X	1725	-0-	-1375		121	1	1604	2	N	-0-	187	1	165
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800					N	NO RPT				165

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WATERS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 224890		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	105	1	767	2	N	-0-			221
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1515	2	N	-0-			221
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	172	1	1258	2	N	-0-			221
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	176	1	1287	2	N	-0-			221
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	139	1	1016	2	N	-0-			221
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
-----														
SHUTTERLY 954		WELL #: 3H		RRCID -> 225346		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422					
09	990 N	857	-0-	-133	-0-	73	1	784	2	N	-0-			122
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	194	1	2439	2	N	2			124
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	81	1	875	2	N	30			154
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	10			164
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	731	2	N	8			172
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			172
-----														
TYSON, D. R.		WELL #: 2623H		RRCID -> 226230		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----														
SPARMAN		WELL #: 5		RRCID -> 226561		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442					
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-			151
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-			151
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			151
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151
-----														
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998					
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			1609
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1609
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	72	1	1287	2	N	-0-			1609
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			1609
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	2	39	9	N	35			1644
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1644
-----														
JAY D. BARTON ET AL B		WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997					
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	N	75	186	1	1698
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	83	9	814	2	N	104			1802
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	114	9	353	2	N	72	183	1	1691
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	61	9	N	55			1746
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	79	9	37	1	N	45			1791
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	9			N	NO RPT			1791

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
EPPS		WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8441 - 10980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	294	-0-	-3066	-0-	35	1	259	2	N	-0-			193
10	2790 X	500	-0-	-2290	-0-	60	1	440	2	N	-0-			193
11	2700 X	303	-0-	-2397	-0-	36	1	267	2	N	-0-			193
12	1922 X	1226	-0-	-696	-0-	147	1	1077	2	N	2			195
						2	9							
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	242	1	1774	2	N	-0-			195
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
-----														
ROYER		WELL #: 6		RRCID -> 227392		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8422 - 9457				
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	87	1	638	2	N	-0-			169
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	96	1	703	2	N	-0-			169
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	96	1	702	2	N	-0-			169
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	127	1	929	2	N	-0-			169
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	85	1	631	2	N	-0-			169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
-----														
SPARMAN		WELL #: 6		RRCID -> 227445		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8615 - 9544				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----														
HAINES, GRACE 420		WELL #: 4H		RRCID -> 227794		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 8479 - 9746				
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	110	1	2441	2	N	-0-			11
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	108	1	2402	2	N	5			16
						6	9							
11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	110	1	2427	2	N	10			26
						11	9							
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	113	1	2502	2	N	22			48
						24	9							
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	104	1	2312	2	N	42			90
						46	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
-----														
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 6		RRCID -> 228744		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7572		PERF. 7891 - 10610				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			387
-----														
CRUISE 'A' 856		WELL #: 4H		RRCID -> 228810		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 7560 - 9362				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
ROYER		WELL #: 5		RRCID -> 229388		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	197	1	1446	2	N	-0-	160
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	200	1	1471	2	N	-0-	160
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	249	1	1829	2	N	-0-	160
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	115	1	841	2	N	-0-	160
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-	160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
-----												
KING 729		WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592			
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	319	1	3666	2	N	95	151
						105	9					
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4344	2	109	9	N	99	185 1 65
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	12	77
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	77
-----												
EPPS		WELL #: 6		RRCID -> 229801		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536			
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	2	N	-0-	186
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	214	1	1575	2	N	-0-	186
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	216	1	1583	2	N	-0-	186
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	1363	2	N	-0-	186
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	179	1	1309	2	N	-0-	186
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	186
-----												
BREEN		WELL #: 3793H		RRCID -> 229977		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690			
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	278	1	3194	2	N	53	186 1 518
						58	9					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	523
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	523
12	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-	523
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-	523
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT	523
-----												
HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962			
09	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	134	1	2976	2	N	3	30
						3	9					
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	164	1	3636	2	N	8	38
						9	9					
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	157	1	3475	2	N	7	45
						8	9					
12	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	170	1	3774	2	N	-0-	45
01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	151	1	3343	2	N	5	50
						6	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
-----												
KING 729		WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
SCHULTZ BROTHERS D			WELL #: 8H		RRCID -> 230877		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			139
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			139
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			139
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139
-----														
HAINES, GRACE 420			WELL #: 6H		RRCID -> 230928		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342				
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	3	1	72	2	N	-0-		22
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	N	3		25
							3	9						
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	N	3		28
							3	9						
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-		28
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-		28
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----														
WILSON UNIT "B"			WELL #: 4890H		RRCID -> 230969		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512				
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-		190
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	53	1	1470	2	N	12		202
							13	9						
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	59	1	1639	2	N	-0-		202
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	2	N	-0-		202
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	58	1	1594	2	N	-0-		202
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202
-----														
CRUISE 'E' 768			WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
-----														
HAUSLER, LORAIN G.			WELL #: 5366H		RRCID -> 232185		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086				
09		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	189	1	5202	2	N	119		425
							131	9						
10		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	201	1	5552	2	N	-0-	154 1	271
11		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	174	1	4794	2	N	5		276
							6	9						
12		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	170	1	4678	2	N	12		288
							13	9						
01		5704 X	4703	-0-	-1001	-0-	165	1	4538	2	N	-0-		288
02		5208 X NO RPT	-0-	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT			288



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 3628H		RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 W	1122	-0-	1122	1122	65 1	1048 2	N	8			801
10	0 W	2638	-0-	2638	3760	226 1	2155 2	N	234			1035
11	0 W	2866	-0-	2866	6626	257 9	2423 2	N	277	385 1		927
12	1000 N	4209	-0-	3209	9835	138 1	3586 2	N	359	195 1		1091
01	3100 N	4084	-0-	984	10819	305 9	3326 2	N	337	386 1		1042
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10819	228 1		N	NO RPT			1042
						371 9						
-----												
PIPER		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710			
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	33 1	927 2	N	-0-			136
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20 1	557 2	N	-0-			136
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	19 1	541 2	N	-0-			136
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	19 1	538 2	N	-0-			136
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	21 1	572 2	N	-0-			136
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
-----												
CRUISE 'A' 856		WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
-----												
KIRK 339		WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255			
09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	281 1	2832 2	N	25			126
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	28 9	3365 2	N	12			138
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	333 1	3349 2	N	8			146
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	13 9	3340 2	N	15			161
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	332 1	2956 2	N	17			178
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9		N	NO RPT			178
						19 9						
-----												
LUTIE W GEX "B"		WELL #: 6962H		RRCID -> 237652		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
-----												
CRUISE 'E' 768		WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID -> 239303		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 8007 - 11550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			318
-----														
PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 8252 - 11736				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			751
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			751
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			751
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			751
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-			751
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			751
-----														
PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7825 - 11343				
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	69	1	850	2	N	45			1366
						50	9							
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	243	2	39	9	N	35			1401
11	2370 X	738	-0-	-1632	-0-	653	2	85	9	N	77			1478
12	2449 X	1191	-0-	-1258	-0-	1128	2	63	9	N	57			1535
01	1581 X	366	-0-	-1215	-0-	238	2	128	9	N	116	180	1	1471
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			1471
-----														
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8123 - 11947				
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	99	1	1585	2	N	62			564
						68	9							
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	146	1	1385	2	N	42			606
						46	9							
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-			606
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-			606
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			606
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			606
-----														
BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7878		PERF. 8182 - 12529				
09	1800 N	1769	-0-	-31	59279	90	1	1532	2	N	134	184	1	2157
						147	9							
10	3100 N	2429	-0-	-671	58608	130	1	2187	2	N	102			2259
						112	9							
11	3000 N	2295	-0-	-705	57903	2155	2	140	9	N	127	184	1	2202
12	3100 N	1043	-0-	-2057	55846	50	1	855	2	N	125			2327
						138	9							
01	3100 N	995	-0-	-2105	53741	47	1	806	2	N	129	372	1	2084
						142	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	53741					N	NO RPT			2084
-----														
PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8357 - 12193				
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			2010
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			2010
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			2010
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	163	1	1847
01	1302 X	20	-0-	-1282	-0-					N	-0-			1847
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	NO RPT			1847

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8815 - 12619		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	8	2	N	38			417
						42	9					
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	256	5	N	72	195	1	294
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	339	5	N	33			327
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	245	5	N	37			364
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	177	5	N	43			407
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			407
-----												
PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7685 - 11273		
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	435	1	N	95			3062
						105	9					
10	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5026	2	N	125	192	1	2995
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5458	2	N	80			3075
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	27			3102
01	2976 X	2664	-0-	-312	-0-	2565	2	N	90	185	1	3007
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			N	NO RPT			3007
-----												
PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7726 - 11373		
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	143	1	N	205			6115
						226	9					
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	140	1	N	212	190	1	6137
						233	9					
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	90	1	N	202	187	1	6152
						222	9					
12	3100 X	569	-0-	-2531	-0-	25	1	N	140	191	1	6101
						154	9					
01	3100 X	60	-0-	-3040	-0-	2	2	N	53			6154
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-			N	NO RPT			6154
-----												
VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 7760 - 9038		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			117
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			117
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			117
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			117
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
-----												
CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8626 - 13732		
09	3000 N	4547	-0-	1547	7768	231	1	N	17			201
						19	9					
10	3100 N	4244	-0-	1144	8912	359	1	N	17			218
						19	9					
11	12662 X	3750	-0-	-8912	-0-	193	1	N	10			228
						11	9					
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	175	1	N	7			235
						8	9					
01	2635 X	1947	-0-	-688	-0-	187	1	N	5	187	1	53
						6	9					
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-			N	NO RPT			53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
ROXIE 282		WELL #: 2 H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 8831 - 12565				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2490 X	2075	-0-	-415	-0-	124 1	1858 2		N	80			4402
							5 5	88 9						
10		2573 X	1687	-0-	-886	-0-	78 1	1168 2		N	63	171 1		4294
							372 5	69 9						
11		2490 X	1219	-0-	-1271	-0-	23 1	373 2		N	70			4364
							746 5	77 9						
12		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2		N	27			4391
							3194 5	30 9						
01		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9705 5			N	-0-	185 1		4206
02		1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-				N	NO RPT			4206
-----														
VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8163 - 11945				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ELISE 286		WELL #: 4H		RRCID -> 265070		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8640 - 12881				
09		4140 X	2777	-0-	-1363	-0-	215 1	2312 2		N	227	184 1		4384
							250 9							
10		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	279 1	2355 2		N	200	178 1		4406
							220 9							
11		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	140 1	2288 2		N	166	182 1		4390
							183 9							
12		2790 X	2714	-0-	-76	-0-	168 1	2341 2		N	186	183 1		4393
							205 9							
01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	223 1	1716 2		N	130	183 1		4340
							143 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4340
-----														
PARKER 618		WELL #: 3H		RRCID -> 265205		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8145 - 11545				
09		1680 X	741	-0-	-939	-0-	22 1	719 2		N	-0-			2218
10		930 X	765	-0-	-165	-0-	37 1	728 2		N	-0-			2218
11		870 X	717	-0-	-153	-0-	19 1	698 2		N	-0-			2218
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	21 1	689 2		N	-0-			2218
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	576 2		N	-0-			2218
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2218
-----														
ROXIE 282		WELL #: 3 H		RRCID -> 265276		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 8641 - 13040				
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	119 1	1787 2		N	87			1750
							1 5	96 9						
10		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	158 1	2364 2		N	111	194 1		1667
							3 5	122 9						
11		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	140 1	2300 2		N	124			1791
							7 5	136 9						
12		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	181 1	2717 2		N	100	193 1		1698
							3 5	110 9						
01		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	158 1	2372 2		N	142			1840
							262 5	156 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1840

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2550 X	1590	-0-	-960	-0-	18	1	190	2	N	155	184	1	2283	
						1211	5	171	9						
10	2635 X	1409	-0-	-1226	-0-	1271	5	138	9	N	125			2408	
11	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	125	174	1	2359	
						1530	5	138	9						
12	1581 X	1124	-0-	-457	-0-	1124	5			N	-0-			2359	
01	1643 X	1120	-0-	-523	-0-	1017	5	103	9	N	94			2453	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2453	

-----  
PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046  
-----

*03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	162	1	2225	2	N	335	190	1	2407
						369	9							
*04	2940 X	2488	-0-	-452	-0-	145	1	2094	2	N	226	189	1	2444
						249	9							
*05	3038 X	2130	-0-	-908	-0-	114	1	1832	2	N	167	196	1	2415
						184	9							
*06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	106	1	1753	2	N	1384	194	1	3605
						1522	9							
*07	2759 X	2000	-0-	-759	-0-	102	1	1754	2	N	131	196	1	3540
						144	9							
*08	2759 X	1778	-0-	-981	-0-	116	1	1532	2	N	118			3658
						130	9							
*09	2490 X	716	-0-	-1774	-0-	38	1	619	2	N	54			3712
						59	9							
*10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			3712
*11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			3712
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3712
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3712
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3712

-----  
PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353  
-----

09	6840 X	3011	-0-	-3829	-0-	221	1	2575	2	N	195			2817
						215	9							
10	6665 X	3368	-0-	-3297	-0-	3175	2	193	9	N	175	192	1	2800
11	4080 X	3159	-0-	-921	-0-	2991	2	168	9	N	153	196	1	2757
12	4216 X	3282	-0-	-934	-0-	3282	2			N	-0-			2757
01	4061 X	1234	-0-	-2827	-0-	1220	2	14	9	N	13			2770
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT			2770

-----  
REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738  
-----

09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	202	1	3273	2	N	159			2091
						175	9							
10	3689 X	3623	-0-	-66	-0-	326	1	3102	2	N	177			2268
						195	9							
11	3570 X	3313	-0-	-257	-0-	165	1	2922	2	N	205	203	1	2270
						226	9							
12	4495 X	2705	-0-	-1790	-0-	153	1	2409	2	N	130			2400
						143	9							
01	4495 X	3028	-0-	-1467	-0-	304	1	2619	2	N	95			2495
						105	9							
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT			2495

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8456 X	3767	-0-	-4689	-0-	199 1 318 9	3250 2	N	289	3785
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	365 1 326 9	3486 2	N	296 196 1	3885
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	193 1 301 9	3453 2	N	274 391 1	3768
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	195 1 237 9	3092 2	N	215 196 1	3787
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	380 1 249 9	3293 2	N	226 197 1	3816
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			N	NO RPT	3816

-----  
MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	7832
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	7832
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	7832
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7832
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7832
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7832

-----  
KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

09	5610 X	4917	-0-	-693	-0-	393 1 305 9	4219 2	N	277 182 1	1863
10	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	506 1 279 9	4266 2	N	254 360 1	1757
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	267 1 278 9	4380 2	N	253 371 1	1639
12	4960 X	4055	-0-	-905	-0-	265 1 103 9	3687 2	N	94 188 1	1545
01	4960 X	1203	-0-	-3757	-0-	138 1	1065 2	N	-0-	1545
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-			N	NO RPT	1545

-----  
PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

09	3870 X	3630	-0-	-240	-0-	205 1 92 9	3333 2	N	84	4094
10	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	346 1 68 9	3293 2	N	62	4156
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	229 1 84 9	4076 2	N	76 186 1	4046
12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	276 1 80 9	4374 2	N	73	4119
01	3627 X	2706	-0-	-921	-0-	273 1 74 9	2359 2	N	67	4186
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-			N	NO RPT	4186

-----  
DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

09	9600 X	7875	-0-	-1725	-0-	448 1 140 9	7287 2	N	127	2411
10	9145 X	7879	-0-	-1266	-0-	735 1 142 9	7002 2	N	129 175 1	2365
11	8670 X	7771	-0-	-899	-0-	405 1 173 9	7193 2	N	157 184 1	2338
12	8959 X	6043	-0-	-2916	-0-	347 1 208 9	5488 2	N	189 173 1	2354
01	8649 X	5905	-0-	-2744	-0-	610 1 42 9	5253 2	N	38	2392
02	7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-			N	NO RPT	2392

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011				TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	104			10953
						114	9							
10	1333 X	324	-0-	-1009	-0-	11	1	109	2	N	185	180	1	10958
						204	9							
11	1290 X	174	-0-	-1116	-0-	9	1	159	2	N	5			10963
						6	9							
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			10963
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			10963
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			10963
-----														
ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453				
09	3600 X	2371	-0-	-1229	-0-	187	1	2001	2	N	166	184	1	1045
						183	9							
10	3720 X	2355	-0-	-1365	-0-	234	1	1970	2	N	137			1182
						151	9							
11	3360 X	2110	-0-	-1250	-0-	114	1	1856	2	N	127	172	1	1137
						140	9							
12	2635 X	2328	-0-	-307	-0-	146	1	2029	2	N	139	183	1	1093
						153	9							
01	2542 X	1927	-0-	-615	-0-	215	1	1654	2	N	53			1146
						58	9							
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT			1146
-----														
ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011				TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960				
09	3798 X	3143	-0-	-655	-0-	241	1	2583	2	N	290	357	1	8180
						319	9							
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	359	1	3021	2	N	274	183	1	8271
						301	9							
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	184	1	3026	2	N	224	362	1	8133
						246	9							
12	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	221	1	3077	2	N	223	179	1	8177
						245	9							
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	382	1	2936	2	N	204	187	1	8194
						224	9							
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			8194

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
DAISY GRAVES			WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	13609 X	13488	-0-	-121	-0-	12519	2	969	9	N	881	933	1		1000
*04	13170 X	13034	-0-	-136	-0-	1461	1	10711	2	N	784	739	1		1045
						862	9								
*05	13609 X	13033	-0-	-576	-0-	1463	1	10725	2	N	768	745	1		1068
						845	9								
*06	12390 X	11623	-0-	-767	-0-	395	1	10430	2	N	725	550	1		1243
						798	9								
*07	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	793	1	13709	2	N	796	720	1		1319
						876	9								
*08	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	865	1	11452	2	N	803	740	1		1382
						883	9								
*09	12390 X	926	-0-	-11464	-0-	49	1	796	2	N	74				1456
						81	9								
*10	12803 X	2539	-0-	-10264	-0-	216	1	2060	2	N	239	360	1		1335
						263	9								
*11	3780 X	3445	-0-	-335	-0-	172	1	3080	2	N	175	185	1		1325
						193	9								
*12	13206 X	4581	-0-	-8625	-0-	264	1	4164	2	N	139	183	1		1281
						153	9								
*01	13206 X	4392	-0-	-8814	-0-	439	1	3782	2	N	155	186	1		1250
						171	9								
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT				1250

KATY			WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095					
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	310	1	3322	2	N	157	181	1		7419
						173	9								
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	364	1	3069	2	N	101	183	1		7337
						111	9								
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	181	1	2975	2	N	142	187	1		7292
						156	9								
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	214	1	2970	2	N	129				7421
						142	9								
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	371	1	2855	2	N	127	186	1		7362
						140	9								
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT				7362

DAISY GRAVES 529			WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				1563
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1563
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1563
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1563
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1563
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1563

GRAVES			WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655					
09	19650 X	12512	-0-	-7138	-0-	689	1	11229	2	N	540				8788
						594	9								
10	17143 X	9630	-0-	-7513	-0-	883	1	8421	2	N	296	193	1		8891
						326	9								
11	15210 X	9441	-0-	-5769	-0-	480	1	8547	2	N	376	389	1		8878
						414	9								
12	13826 X	10689	-0-	-3137	-0-	608	1	9648	2	N	394	393	1		8879
						433	9								
01	13826 X	9783	-0-	-4043	-0-	959	1	8311	2	N	466	386	1		8959
						513	9								
02	11676 X	NO RPT	-0-	-11676	-0-					N	NO RPT				8959

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7320 X	4309	-0-	-3011	-0-	186	1	4071	2	N	47			1270
10	7564 X	3861	-0-	-3703	-0-	52	9	3552	2	N	33			1303
11	6480 X	2727	-0-	-3753	-0-	36	9	2594	2	N	22			1325
12	4712 X	1389	-0-	-3323	-0-	109	1	1308	2	N	18			1343
01	4712 X	841	-0-	-3871	-0-	24	9	733	2	N	42			1385
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-	61	1			N	NO RPT			1385
						20	9							
						46	9							
DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2409
GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290				
09	3000 N	6619	-0-	3619	11462	363	1	5889	2	N	334			3331
10	20606 X	9144	-0-	-11462	-0-	367	9	7682	2	N	595	393	1	3533
11	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	807	1	9646	2	N	603	393	1	3743
12	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	655	9	8667	2	N	404	593	1	3554
01	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	544	1	7349	2	N	519	397	1	3676
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-	663	9			N	NO RPT			3676
						548	1							
						444	9							
						849	1							
						571	9							
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982				
09	0 W	360	-0-	360	360	7	1	107	2	N	224	375	1	10391
10	0 W	89	-0-	89	449	246	9	80	2	N	-0-			10391
11	0 W	193	-0-	193	642	9	1	175	2	N	7			10398
12	998 X	356	-0-	-642	-0-	10	1	275	2	N	58	194	1	10262
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	8	9	304	2	N	90			10352
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	1			N	NO RPT			10352
						64	9							
						35	1							
						99	9							
BATTIN 528		WELL #: 4HR		RRCID -> 268479		COMPL. DATE 08/18/2012				TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086				
09	1890 X	358	-0-	-1532	-0-	19	1	315	2	N	22			1179
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	24	9			N	239			1418
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1418
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1418
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1418
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1418



LIPSCOMB (CLEVELAND)													
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132													
KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	3156	-0-	-594	-0-	254	1	2722	2	N	164	184	950
						180	9						
10	3875 X	2860	-0-	-1015	-0-	289	1	2438	2	N	121	183	888
						133	9						
11	3540 X	2512	-0-	-1028	-0-	136	1	2234	2	N	129	185	832
						142	9						
12	3658 X	2398	-0-	-1260	-0-	153	1	2125	2	N	109		941
						120	9						
01	3255 X	2866	-0-	-389	-0-	313	1	2406	2	N	134	186	889
						147	9						
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		889
-----													
GRAY 683													
WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866													
09	9330 X	8680	-0-	-650	-0-	543	1	7816	2	N	292		754
						321	9						
10	9641 X	7428	-0-	-2213	-0-	464	1	6671	2	N	266	196	824
						293	9						
11	9330 X	5836	-0-	-3494	-0-	373	1	5369	2	N	85	188	721
						94	9						
12	8959 X	8625	-0-	-334	-0-	551	1	7929	2	N	132		853
						145	9						
01	8959 X	7429	-0-	-1530	-0-	463	1	6649	2	N	288	391	750
						317	9						
02	8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					N	NO RPT		750
-----													
SCHULTZ 783													
WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250													
09	9990 X	9186	-0-	-804	-0-	9076	2	110	9	N	100		1282
						634	1	8137	2	N	114	190	1206
10	10168 X	8896	-0-	-1272	-0-	125	9						
11	9660 X	2979	-0-	-6681	-0-	158	1	2785	2	N	33		1239
						36	9						
12	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	10		1249
01	9517 X	303	-0-	-9214	-0-	12	1	159	2	N	120		1369
						132	9						
02	8568 X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					N	NO RPT		1369
-----													
PURDUM UNIT													
WELL #: 9013H RRCID -> 269602 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7992 - 12088													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		403
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		403
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		403
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		403
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		403
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		403
-----													
REBA N MILLER													
WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395													
09	6330 X	6298	-0-	-32	-0-	349	1	5654	2	N	268	372	288
						295	9						
10	6541 X	6277	-0-	-264	-0-	570	1	5422	2	N	259	170	377
						285	9						
11	6240 X	5901	-0-	-339	-0-	302	1	5338	2	N	237	183	431
						261	9						
12	6386 X	5665	-0-	-721	-0-	323	1	5092	2	N	227	187	471
						250	9						
01	6510 X	5427	-0-	-1083	-0-	539	1	4644	2	N	222	185	508
						244	9						
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT		508

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
GRAVES		WELL #: 10H		RRCID -> 273966		COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 X	522	-0-	-78	-0-	30	1	484	2	N	7		357
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	318	1	3031	2	N	351	386	322
11	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	386	1	1418	2	N	147		469
12	620 X	377	-0-	-243	-0-	79	1	279	2	N	73	187	355
01	527 X	320	-0-	-207	-0-	162	9	246	2	N	42		397
02	560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-	18	1			N	NO RPT		397
						80	9						
						28	1						
						46	9						
-----													
PARNELL RANCH 165		WELL #: 2H		RRCID -> 274206		COMPL. DATE 07/25/2013				TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483			
09	7110 X	6319	-0-	-791	-0-	298	1	5538	2	N	290	283	3226
10	7595 X	5293	-0-	-2302	-0-	164	5	4329	2	N	279	290	3215
11	7350 X	4718	-0-	-2632	-0-	402	1	307	9				3215
12	7998 X	4934	-0-	-3064	-0-	255	5	4065	2	N	222	222	3215
01	7657 X	4931	-0-	-2726	-0-	221	1	244	9				3178
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-	188	5	3954	2	N	205	242	3275
						241	1	226	9				3275
						513	5	286	9				
						405	1			N	NO RPT		3275
						438	5						
-----													
JONES TRUST 272		WELL #: 2H		RRCID -> 276332		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270			
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	189	1	422	2	N	212	183	693
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1482	5	233	9				687
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	179	1	1809	2	N	165	171	824
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	182	9	488	2	N	137		664
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	130	1	151	9				741
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828	5	798	2	N	204	364	741
						78	1	290	9				741
						224	9						
						143	1						
						302	5						
-----													
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 4627H		RRCID -> 276339		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979			
09	8970 X	2316	-0-	-6654	-0-	52	1	1735	2	N	481	573	1492
10	12493 X	6150	-0-	-6343	-0-	529	9	4876	2	N	693	573	1612
11	12090 X	5248	-0-	-6842	-0-	512	1	4189	2	N	748	768	1592
12	6262 X	5052	-0-	-1210	-0-	762	9	4184	2	N	548	388	1752
01	6262 X	4217	-0-	-2045	-0-	236	1	3306	2	N	479	582	1649
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-	823	9						1649
						265	1						
						603	9						
						384	1						
						527	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132											
JONES TRUST 272		WELL #: 4H		RRCID -> 276935		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8977 - 13180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	5130	X	4472	-0-	-658	-0-	359 1	3587 2	N	438	354 1		866
							44 5	482 9					
10	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	380 1	3840 2	N	469	539 1		796
							516 9						
11	5130	X	4904	-0-	-226	-0-	390 1	3857 2	N	519	367 1		948
							86 5	571 9					
12	4743	X	4281	-0-	-462	-0-	344 1	3480 2	N	415	365 1		998
							457 9						
01	4743	X	2843	-0-	-1900	-0-	223 1	1841 2	N	316	359 1		955
							431 5	348 9					
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			N	NO RPT			955
-----													
PARNELL RANCH 165		WELL #: 3H		RRCID -> 277212		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 9040 - 13770			
09	6810	X	5905	-0-	-905	-0-	274 1	5085 2	N	495	523 1		5497
							1 5	545 9					
10	6231	X	6125	-0-	-106	-0-	472 1	5072 2	N	528	486 1		5539
							581 9						
11	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	270 1	4955 2	N	453	494 1		5498
							18 5	498 9					
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	294 1	4809 2	N	386	452 1		5432
							78 5	425 9					
01	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	496 1	4660 2	N	527	296 1		5663
							84 5	580 9					
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-			N	NO RPT			5663
-----													
BAILEY 271		WELL #: 2H		RRCID -> 277669		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8960 - 13100			
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	158 1	1593 2	N	295	290 1		3706
							325 9						
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	153 1	1542 2	N	344	335 1		3715
							378 9						
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	143 1	1437 2	N	300	28 1		3987
							3 5	330 9					
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	130 1	1311 2	N	295	252 1		4030
							325 9						
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	113 1	1124 2	N	285	217 1		4098
							29 5	314 9					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4098
-----													
DR TYSON		WELL #: 6623H		RRCID -> 278023		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8401 - 11848			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
JONES TRUST 272			WELL #: 3H		RRCID -> 278249		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	178 1	727 2	235	N	235	184 1		188
						1072 5	259 9						
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	177 1	1787 2	185	N	185	179 1		194
						204 9							
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	124 1	449 2	160	N	160	184 1		170
						797 5	176 9						
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	125 1	1265 2	259	N	259	370 1		59
						285 9							
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	199 1	1744 2	274	N	274	197 1		136
						283 5	301 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136
-----													
PORTER UNIT 324			WELL #: 2H		RRCID -> 278429		COMPL. DATE 03/03/2015			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968			
09	6660 X	5158	-0-	-1502	-0-	279 1	4370 2	405	N	405	549 1		606
						63 5	446 9						
10	6448 X	5576	-0-	-872	-0-	290 1	4543 2	356	N	356	180 1		782
						351 5	392 9						
11	6060 X	5050	-0-	-1010	-0-	275 1	4324 2	410	N	410	533 1		659
						451 9							
12	5735 X	4757	-0-	-978	-0-	261 1	4094 2	329	N	329	357 1		631
						40 5	362 9						
01	5642 X	4766	-0-	-876	-0-	258 1	4053 2	412	N	412	181 1		862
						2 5	453 9						
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				N	NO RPT			862
-----													
PORTER UNIT 324			WELL #: 4H		RRCID -> 278431		COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700			
09	5490 X	4746	-0-	-744	-0-	242 1	3790 2	228	N	228	364 1		280
						463 5	251 9						
10	5952 X	4689	-0-	-1263	-0-	217 1	3400 2	217	N	217	174 1		323
						833 5	239 9						
11	5790 X	5481	-0-	-309	-0-	210 1	3295 2	395	N	395	175 1		543
						1541 5	435 9						
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	203 1	3186 2	192	N	192	194 1		541
						1532 5	211 9						
01	4712 X	4144	-0-	-568	-0-	199 1	3121 2	189	N	189	365 1		365
						616 5	208 9						
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-				N	NO RPT			365
-----													
PORTER UNIT 324			WELL #: 3H		RRCID -> 278432		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471			
09	5250 X	3906	-0-	-1344	-0-	207 1	3237 2	245	N	245	177 1		469
						192 5	270 9						
10	5425 X	4491	-0-	-934	-0-	210 1	3295 2	261	N	261	355 1		375
						699 5	287 9						
11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	195 1	3056 2	551	N	551	370 1		556
						1147 5	606 9						
12	4526 X	2892	-0-	-1634	-0-	91 1	1439 2	259	N	259	186 1		629
						1077 5	285 9						
01	4526 X	2323	-0-	-2203	-0-	43 1	676 2	226	N	226	360 1		495
						1355 5	249 9						
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-				N	NO RPT			495

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
PORTER UNIT 324			WELL #: 5H		RRCID -> 278435		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 8245 - 12475			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	7140 X	5830	-0-	-1310	-0-	335	1	5246	2	N	215	184	1	354
						12	5	237	9					
10	7006 X	5761	-0-	-1245	-0-	331	1	5189	2	N	211	182	1	383
						9	5	232	9					
11	6480 X	5560	-0-	-920	-0-	313	1	4902	2	N	314	184	1	513
						345	9							
12	6417 X	6359	-0-	-58	-0-	309	1	5840	2	N	189	369	1	333
						2	5	208	9					
01	6262 X	5064	-0-	-1198	-0-	288	1	4511	2	N	225	181	1	377
						17	5	248	9					
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT			377
PORTER 324			WELL #: 1H		RRCID -> 278469		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8380 - 13150			
09	6240 X	5423	-0-	-817	-0-	139	1	4674	2	N	277	365	1	609
						305	5	305	9					
10	6386 X	4682	-0-	-1704	-0-	256	1	4021	2	N	262	183	1	688
						117	5	288	9					
11	6480 X	3879	-0-	-2601	-0-	190	1	3295	2	N	356	357	1	687
						2	5	392	9					
12	6014 X	4002	-0-	-2012	-0-	222	1	3477	2	N	260	181	1	766
						17	5	286	9					
01	6014 X	2995	-0-	-3019	-0-	159	1	2486	2	N	247	181	1	832
						78	5	272	9					
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					N	NO RPT			832
CLEVELAND 103			WELL #: 2H		RRCID -> 278478		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 9080 - 13672			
09	3900 X	1531	-0-	-2369	-0-	120	1	1207	2	N	185	178	1	1251
						204	9							
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	182	1	1069
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			1069
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	2			1071
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			1071
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT			1071
ELMER GRAVES 615			WELL #: 1H		RRCID -> 278488		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8521 - 13023			
09	13800 X	12202	-0-	-1598	-0-	681	1	11056	2	N	423	365	1	1878
						465	9							
10	14260 X	12295	-0-	-1965	-0-	1128	1	10736	2	N	392	367	1	1903
						431	9							
11	13800 X	11277	-0-	-2523	-0-	578	1	10286	2	N	375	368	1	1910
						413	9							
12	13020 X	10985	-0-	-2035	-0-	631	1	9995	2	N	326	186	1	2050
						359	9							
01	13020 X	10663	-0-	-2357	-0-	1071	1	9247	2	N	314	376	1	1988
						345	9							
02	11396 X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					N	NO RPT			1988

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
ELMER GRAVES 615			WELL #: 4H		RRCID -> 278490		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8389 - 12019		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8670 X	5225	-0-	-3445	-0-	291 1	4721 2	N	194	362 1	1184			
10	7843 X	5534	-0-	-2309	-0-	213 9	4746 2	N	263	185 1	1262			
11	7080 X	5010	-0-	-2070	-0-	499 1	4503 2	N	230	183 1	1309			
12	6882 X	4860	-0-	-2022	-0-	289 9	4372 2	N	187	182 1	1314			
01	5394 X	3793	-0-	-1601	-0-	254 1	206 9	N	157		1471			
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-	253 9	3244 2	N	NO RPT		1471			
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-	277 1		N	NO RPT		1471			
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-	5 5		N	NO RPT		1471			
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-	376 1		N	NO RPT		1471			
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-	173 9		N	NO RPT		1471			
ELMER GRAVES 615			WELL #: 3H		RRCID -> 278493		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8242 - 12854		
09	9870 X	8201	-0-	-1669	-0-	455 1	7390 2	N	324		817			
10	10292 X	6668	-0-	-3624	-0-	356 9	5726 2	N	310	544 1	583			
11	9960 X	6248	-0-	-3712	-0-	601 1	5630 2	N	274	184 1	673			
12	9765 X	6194	-0-	-3571	-0-	341 9	5561 2	N	256	187 1	742			
01	9238 X	5726	-0-	-3512	-0-	317 1	4903 2	N	232	189 1	785			
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-	301 9		N	NO RPT		785			
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-	351 1		N	NO RPT		785			
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-	282 9		N	NO RPT		785			
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-	568 1		N	NO RPT		785			
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-	255 9		N	NO RPT		785			
ELMER GRAVES 615			WELL #: 5H		RRCID -> 278495		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8197 - 12875		
09	2520 X	1369	-0-	-1151	-0-	71 1	1144 2	N	140		1141			
10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	154 9	1261 2	N	257		1398			
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	125 1	2167 2	N	328	545 1	1181			
12	3100 N	4025	-0-	925	925	283 9	361 9	N	615	550 1	1246			
01	3100 N	4167	-0-	1067	1992	14 5	3114 2	N	397	187 1	1456			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1992	197 1	3342 2	N	NO RPT		1456			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1992	37 5		N	NO RPT		1456			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1992	388 1		N	NO RPT		1456			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1992	437 9		N	NO RPT		1456			
ELMER GRAVES 615			WELL #: 2H		RRCID -> 278496		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8406 - 12430		
09	7800 X	6230	-0-	-1570	-0-	294 1	4775 2	N	287	371 1	951			
10	8060 X	5193	-0-	-2867	-0-	845 5	316 9	N	227	183 1	995			
11	7800 X	3831	-0-	-3969	-0-	368 1	4575 2	N	169	185 1	979			
12	6696 X	3566	-0-	-3130	-0-	250 9	2933 2	N	185	187 1	977			
01	6696 X	3919	-0-	-2777	-0-	165 1	186 9	N	218	188 1	1007			
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-	547 5	2742 2	N	NO RPT		1007			
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-	173 1	204 9	N	NO RPT		1007			
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-	297 1	2568 2	N	NO RPT		1007			
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-	814 5	240 9	N	NO RPT		1007			
DOYLE, J.B.			WELL #: 10H		RRCID -> 278519		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7773		PERF. 8327 - 12462		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		468			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		468			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		468			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		468			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		468			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		468			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		468			

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
PEYTON RANCH 417			WELL #: 1H		RRCID -> 278600		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	19410 X	15687	-0-	-3723	-0-	1402	1	14171	2	N	104		264
10	20057 X	18131	-0-	-1926	-0-	114	9	1621	1	N	115	193 1	186
11	18480 X	16570	-0-	-1910	-0-	127	9	1483	1	N	85		271
12	18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	94	9	1649	1	N	86	183 1	174
01	17794 X	9829	-0-	-7965	-0-	95	9	872	1	N	63		237
02	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-	69	9			N	NO RPT		237
MARTHA VESTER 617			WELL #: 6H		RRCID -> 278613		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397		
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	232	1	3786	2	N	455	386 1	668
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	501	9	543	1	N	448	390 1	726
11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	493	9	287	1	N	364	390 1	700
12	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	400	9	313	1	N	406	197 1	909
01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	447	9	454	1	N	364	391 1	882
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-	400	9			N	NO RPT		882
MARTHA VESTER 617			WELL #: 5H		RRCID -> 278616		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547		
09	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	564	1	9176	2	N	844	771 1	988
10	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	928	9	978	1	N	815	774 1	1029
11	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	897	9	453	1	N	529	576 1	982
12	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	582	9	469	1	N	670	589 1	1063
01	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	737	9	871	1	N	725	785 1	1003
02	980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-	13	5	798	9	N	NO RPT		1003
HAGER TRUST 616			WELL #: 3H		RRCID -> 278625		COMPL. DATE 01/04/2015				TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035		
09	11580 X	6034	-0-	-5546	-0-	328	1	5324	2	N	347	369 1	1151
10	11966 X	3789	-0-	-8177	-0-	382	9	254	1	N	247	184 1	1214
11	8610 X	3364	-0-	-5246	-0-	272	9	165	1	N	233	369 1	1078
12	4991 X	2967	-0-	-2024	-0-	26	5	160	1	N	247	183 1	1142
01	6231 X	2187	-0-	-4044	-0-	272	9	145	1	N	170	183 1	1129
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-	1	5	187	9	N	NO RPT		1129

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
PARKER 618			WELL #: 2H		RRCID -> 278766		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8341 - 12040			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	401 1	6514 2	416 9	N	378	364 1			1712
						66 5	416 9							
10	7688 X	7464	-0-	-224	-0-	652 1	6208 2	403 9	N	366	361 1			1717
						201 5	403 9							
11	8070 X	7248	-0-	-822	-0-	360 1	6402 2	386 9	N	351	361 1			1707
						100 5	386 9							
12	8339 X	7296	-0-	-1043	-0-	405 1	6405 2	376 9	N	342	180 1			1869
						110 5	376 9							
01	7719 X	7616	-0-	-103	-0-	734 1	6342 2	374 9	N	340	365 1			1844
						166 5	374 9							
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-				N	NO RPT				1844
-----														
PARKER 618			WELL #: 5H		RRCID -> 278769		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8389 - 12491			
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	91 1	1484 2	263 9	N	239	182 1			375
						263 9								
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	197 1	1872 2	294 9	N	267	360 1			282
						294 9								
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	100 1	1769 2	16 5	N	235				517
						16 5	259 9							
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	118 1	1864 2	278 9	N	253	363 1			407
						278 9								
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	206 1	1778 2	272 9	N	247	366 1			288
						272 9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				288
-----														
PARKER 618			WELL #: 6H		RRCID -> 278770		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8287 - 12290			
09	7620 X	7205	-0-	-415	-0-	396 1	6435 2	374 9	N	340	371 1			1011
						374 9								
10	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	675 1	6433 2	369 9	N	335	178 1			1168
						369 9								
11	7260 X	6973	-0-	-287	-0-	353 1	6275 2	345 9	N	314	367 1			1115
						345 9								
12	7285 X	6234	-0-	-1051	-0-	353 1	5584 2	297 9	N	270	189 1			1196
						297 9								
01	7285 X	6283	-0-	-1002	-0-	621 1	5366 2	296 9	N	269	372 1			1093
						296 9								
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-				N	NO RPT				1093
-----														
WHEAT 252			WELL #: 4H		RRCID -> 278846		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9038 - 12782			
09	4020 X	3078	-0-	-942	-0-	64 1	1187 2	1627 5	N	182	186 1			428
						1627 5	200 9							
10	3751 X	3677	-0-	-74	-0-	139 1	1501 2	1813 5	N	204	194 1			438
						1813 5	224 9							
11	3630 X	3406	-0-	-224	-0-	69 1	1273 2	1897 5	N	152	181 1			409
						1897 5	167 9							
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	65 1	1065 2	1765 5	N	162	199 1			372
						1765 5	178 9							
01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	147 1	1382 2	2159 5	N	254				626
						2159 5	279 9							
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-				N	NO RPT				626



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
WHEAT 252		WELL #: 5H		RRCID -> 278849		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5100 X	4057	-0-	-1043	-0-	163	1	3037	2	N	269	182	1			853
						561	5	296	9							
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	285	1	3065	2	N	327	359	1			821
						1580	5	360	9							
11	5130 X	3884	-0-	-1246	-0-	144	1	2642	2	N	215	183	1			853
						861	5	237	9							
12	5301 X	4041	-0-	-1260	-0-	137	1	2250	2	N	302	354	1			801
						1322	5	332	9							
01	5208 X	4857	-0-	-351	-0-	248	1	2325	2	N	215	184	1			832
						2047	5	237	9							
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT					832
PEYTON RANCH 417		WELL #: 3H		RRCID -> 278857		COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544						
09	5040 X	3143	-0-	-1897	-0-	282	1	2002	2	N	12					118
						846	5	13	9							
10	5115 X	2495	-0-	-2620	-0-	224	1	2263	2	N	7					125
						8	9									
11	4950 X	2292	-0-	-2658	-0-	206	1	2078	2	N	7					132
						8	9									
12	4185 X	1372	-0-	-2813	-0-	118	1	1186	2	N	62					194
						68	9									
01	3255 X	186	-0-	-3069	-0-	16	1	158	2	N	2					196
						10	5	2	9							
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					196
ROXIE 282		WELL #: 5H		RRCID -> 278864		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854						
09	7260 X	2743	-0-	-4517	-0-	147	1	1579	2	N	272	341	1			192
						718	5	299	9							
10	5859 X	2872	-0-	-2987	-0-	267	1	2249	2	N	314	195	1			311
						11	5	345	9							
11	6060 X	5631	-0-	-429	-0-	302	1	4945	2	N	292	292	1			311
						63	5	321	9							
12	6262 X	5106	-0-	-1156	-0-	294	1	4082	2	N	264	186	1			389
						440	5	290	9							
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	490	1	3773	2	N	307	396	1			300
						1093	5	338	9							
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					300
ROXIE 282		WELL #: 4H		RRCID -> 278866		COMPL. DATE 04/21/2014				TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941						
09	12780 X	10503	-0-	-2277	-0-	868	1	9318	2	N	287	364	1			725
						1	5	316	9							
10	14477 X	8489	-0-	-5988	-0-	889	1	7493	2	N	97					822
						107	9									
11	14010 X	7569	-0-	-6441	-0-	423	1	6949	2	N	179	184	1			817
						197	9									
12	12183 X	5379	-0-	-6804	-0-	353	1	4899	2	N	115	173	1			759
						127	9									
01	12183 X	4999	-0-	-7184	-0-	548	1	4219	2	N	177					936
						37	5	195	9							
02	9800 X	NO RPT	-0-	-9800	-0-					N	NO RPT					936

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
DAISY GRAVES 529			WELL #: 6H		RRCID -> 278872		COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	381 1	6175 2	N	404	548 1	995		
10	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	444 9	9470 2	N	1013	1077 1	931		
11	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	995 1	10188 2	N	1025	914 1	1042		
12	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	1114 9	11161 2	N	1025	888 1	1179		
01	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	576 1	10786 2	N	1167	1284 1	1062		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128 9	1284 9	N	NO RPT		1062		
						708 1							
						1128 9							
						1252 1							
						161 5							
PEYTON RANCH 417			WELL #: 4H		RRCID -> 278882		COMPL. DATE 10/27/2014				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576		
09	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	939 1	9500 2	N	15		135		
10	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	17 9	9159 2	N	17		152		
11	9120 X	8648	-0-	-472	-0-	906 1	7858 2	N	13		165		
12	10230 X	8032	-0-	-2198	-0-	19 9	7263 2	N	46	188 1	23		
01	10726 X	8321	-0-	-2405	-0-	776 1	7545 2	N	33		56		
02	9688 X	NO RPT	-0-	-9688	-0-	14 9		N	NO RPT		56		
						718 1							
						51 9							
						740 1							
						36 9							
PEYTON RANCH 417			WELL #: 5H		RRCID -> 278883		COMPL. DATE 10/27/2014				TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556		
09	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	685 1	6916 2	N	13		311		
10	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	14 9	6605 2	N	10		321		
11	8340 X	6709	-0-	-1631	-0-	654 1	6093 2	N	13		334		
12	8308 X	4202	-0-	-4106	-0-	11 9	3811 2	N	13		347		
01	8060 X	3743	-0-	-4317	-0-	602 1	3383 2	N	25		372		
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-	14 9		N	NO RPT		372		
						377 1							
						14 9							
						332 1							
						28 9							
REBA N MILLER			WELL #: 13H		RRCID -> 279066		COMPL. DATE 02/15/2014				TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750		
09	9570 X	9137	-0-	-433	-0-	502 1	8097 2	N	489	551 1	532		
10	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	538 9	7768 2	N	467	363 1	636		
11	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	818 1	7723 2	N	451	364 1	723		
12	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	514 9	7592 2	N	384	185 1	922		
01	8525 X	6687	-0-	-1838	-0-	439 1	5717 2	N	278	551 1	649		
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-	496 9		N	NO RPT		649		
						482 1							
						422 9							
						664 1							
						306 9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
ROXIE 282			WELL #:		6H	RRCID -> 279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	2533 X	2533 -0-	-0-	203 1	2176 2	N	140	195 1		350			
10	3188 X	3188 -0-	-0-	154 9	2738 2	N	109	196 1		263			
11	1938 X	1938 -0-	-0-	325 1	120 9		99			362			
12	2807 X	2807 -0-	-0-	105 1	1723 2	N	144	191 1		315			
01	3748 X	3748 -0-	-0-	1 5	109 9		121	194 1		242			
02	1708 X	NO RPT -0-	-1708	178 1	2469 2	N	NO RPT			242			
				2 5	158 9								
				416 1	3199 2	N							
				133 9									
WHEAT 252			WELL #:		3H	RRCID -> 279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064	
09	6120 X	4736 -0-	-1384	202 1	3757 2	N	190	196 1		550			
10	5766 X	5290 -0-	-476	568 5	209 9		179	154 1		575			
11	6426 X	6426 -0-	-0-	307 1	3292 2	N	367	395 1		547			
12	5657 X	5657 -0-	-0-	1494 5	197 9		244	177 1		614			
01	4731 X	4731 -0-	-0-	193 1	3533 2	N	309	390 1		533			
02	3920 X	NO RPT -0-	-3920	2296 5	404 9		NO RPT			533			
				235 1	3845 2	N							
				1309 5	268 9								
				307 1	2884 2	N							
				1200 5	340 9								
HAGER TRUST 616			WELL #:		4H	RRCID -> 279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036	
09	10380 X	6348 -0-	-4032	352 1	5715 2	N	255	368 1		242			
10	10695 X	6599 -0-	-4096	281 9	5864 2	N	253	184 1		311			
11	9630 X	6917 -0-	-2713	457 1	6253 2	N	281	185 1		407			
12	8060 X	3759 -0-	-4301	278 9	3415 2	N	115	190 1		332			
01	8060 X	-0- -0-	-8060	309 9			-0-			332			
02	5964 X	NO RPT -0-	-5964	217 1			NO RPT			332			
				127 9									
HAGER TRUST 616			WELL #:		5H	RRCID -> 279071	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8548 - 12972	
09	5580 X	2881 -0-	-2699	148 1	2404 2	N	298	369 1		586			
10	5766 X	3348 -0-	-2418	1 5	328 9		277	181 1		682			
11	5520 X	2962 -0-	-2558	220 1	2823 2	N	211	184 1		709			
12	3844 X	3119 -0-	-725	305 9	2582 2	N	266	353 1		622			
01	3317 X	3021 -0-	-296	147 1	232 9		251	189 1		684			
02	3024 X	NO RPT -0-	-3024	169 1	2657 2	N	NO RPT			684			
				293 9	276 9								
				198 1	2545 2	N							
				2 5									
DOYLE, ROBERT B.			WELL #:			RRCID -> 279746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8460 - 12396	
09	0	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//		4411132									
DOYLE, ROBERT B			WELL #:		6194H	RRCID ->	279847	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8164 - 12168	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	245 1	3961 2	N		411	368 1		403
							452 9							
10		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	412 1	3913 2	N		414	364 1		453
							455 9							
11		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	207 1	3656 2	N		374	370 1		457
							411 9							
12		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	214 1	3369 2	N		357	365 1		449
							393 9							
01		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	270 1	2328 2	N		290	186 1		553
							319 9							
02		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT			553
-----														
GRAVES			WELL #:		12H	RRCID ->	279849	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8501 - 12718	
09		18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	973 1	16104 2	N		1428	1354 1		1372
							1571 9							
10		23157 X	20928	-0-	-2229	-0-	1826 1	17376 2	N		1569	1552 1		1389
							1726 9							
11		22410 X	14506	-0-	-7904	-0-	704 1	12740 2	N		965	978 1		1376
							1062 9							
12		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	499 1	7855 2	N		634	792 1		1218
							359 5							
01		14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	1384 1	11907 2	N		954	592 1		1580
							375 5							
02		18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-				N	NO RPT			1580
-----														
DOYLE, ROBERT B			WELL #:		7076H	RRCID ->	279850	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8161 - 12680	
09		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	396 1	6419 2	N		756	691 1		1149
							832 9							
10		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	643 1	6117 2	N		815	546 1		1418
							897 9							
11		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	348 1	6164 2	N		746	727 1		1437
							821 9							
12		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	399 1	6314 2	N		723	739 1		1421
							795 9							
01		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	661 1	5705 2	N		706	542 1		1585
							777 9							
02		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-				N	NO RPT			1585
-----														
DOYLE, ROBERT B.			WELL #:		5707H	RRCID ->	280315	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8444 - 12694	
09		164932 X	1031	-0-	-163901	-0-	59 1	955 2	N		15			187
							17 9							
10		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	110 1	1037 2	N		92	179 1		100
							101 9							
11		974 X	974	-0-	-0-	-0-	49 1	873 2	N		47			147
							52 9							
12		203 X	203	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	N		2			149
							2 9							
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			149
02		1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-				N	NO RPT			149

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
DOYLE, ROBERT B			WELL #: 6198H		RRCID -> 280319		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	22050 X	14104	-0-	-7946	-0-	746 1	12103 2	N	1141	1282 1	351		
10	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	1255 9	13107 2	N	1446	1615 1	182		
11	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	1377 1	12361 2	N	1110	1100 1	192		
12	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	1591 9	11357 2	N	972	912 1	252		
01	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	697 1	10096 2	N	954	921 1	285		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1221 9		N	NO RPT		285		
-----													
KING 552			WELL #: 1H		RRCID -> 280345		COMPL. DATE 09/05/2015				TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215		
09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	335 1	6924 2	N	70		343		
10	7967 X	7490	-0-	-477	-0-	77 9	6977 2	N	62		405		
11	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	445 1	7573 2	N	57	186 1	276		
12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	68 9	7093 2	N	85		361		
01	7998 X	5370	-0-	-2628	-0-	328 1	4918 2	N	50		411		
02	6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-	98 5	55 9	N	NO RPT		411		
-----													
BAILEY 271			WELL #: 1H		RRCID -> 280528		COMPL. DATE 12/25/2013				TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620		
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	78 1	795 2	N	349	196 1	273		
10	3224 X	1396	-0-	-1828	-0-	384 9	789 2	N	481	579 1	175		
11	2370 X	1291	-0-	-1079	-0-	78 1	712 2	N	416	394 1	197		
12	1519 X	1070	-0-	-449	-0-	529 9	458 9	N	427	379 1	245		
01	1333 X	876	-0-	-457	-0-	75 1	546 2	N	375	391 1	229		
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	46 5	413 9	N	NO RPT		229		
-----													
PRICE, WILLIS D			WELL #: 6125H		RRCID -> 280736		COMPL. DATE 07/26/2015				TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166		
09	188280 X	17275	-0-	-171005	-0-	979 1	15880 2	N	378	179 1	689		
10	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	416 9	14961 2	N	339	368 1	660		
11	25650 X	17173	-0-	-8477	-0-	1571 1	15944 2	N	300	363 1	597		
12	21638 X	14808	-0-	-6830	-0-	373 9	13602 2	N	314	371 1	540		
01	19282 X	12846	-0-	-6436	-0-	899 1	11250 2	N	265	186 1	619		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	330 9		N	NO RPT		619		

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
DICK BARTON 502			WELL #: 1H		RRCID -> 280901		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 7961 - 11911		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	39870 X	24607	-0-	-15263	-0-	2200 1	22240 2	N	152		312		
10	41199 X	23897	-0-	-17302	-0-	2138 1	21608 2	N	137	192 1	257		
11	21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	1951 1	19725 2	N	108	189 1	176		
12	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	1788 1	18072 2	N	97		273		
01	19581 X	19581	-0-	-0-	-0-	1737 1	17721 2	N	112	190 1	195		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	123 9		N	NO RPT		195		
HAGER TRUST 616			WELL #: 1H		RRCID -> 280902		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8582 - 13017		
09	60840 X	1258	-0-	-59582	-0-	1068 1	173 2	N	15		475		
10	62868 X	352	-0-	-62516	-0-	41 1	232 2	N	72		547		
11	60840 X	616	-0-	-60224	-0-	34 1	454 2	N	116	179 1	484		
12	62868 X	1276	-0-	-61592	-0-	61 1	962 2	N	173	179 1	478		
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	46 1	591 2	N	137		615		
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-	2 5	151 9	N	NO RPT		615		
HAGER TRUST 616			WELL #: 2H		RRCID -> 280951		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8490 - 13114		
09	61980 X	7579	-0-	-54401	-0-	416 1	6750 2	N	375	364 1	972		
10	64046 X	7308	-0-	-56738	-0-	413 9	6420 2	N	353	366 1	959		
11	61980 X	6934	-0-	-55046	-0-	500 1	6234 2	N	317	368 1	908		
12	64046 X	6197	-0-	-57849	-0-	388 9	5469 2	N	347	181 1	1074		
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	351 1	5049 2	N	285	180 1	1179		
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-	349 9		N	NO RPT		1179		
PRICE, WILLIS D			WELL #: 6123H		RRCID -> 280970		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8232 - 12251		
09	85470 X	16369	-0-	-69101	-0-	907 1	14729 2	N	666	550 1	1178		
10	88319 X	15508	-0-	-72811	-0-	733 9	13546 2	N	489	545 1	1122		
11	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	1424 1	14274 2	N	564	551 1	1135		
12	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	538 9	13930 2	N	560	551 1	1144		
01	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	806 1	13212 2	N	626	556 1	1214		
02	15288 X	NO RPT	-0-	-15288	-0-	620 9		N	NO RPT		1214		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6124H		RRCID -> 280971		COMPL. DATE 07/23/2015				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	157680 X	15883	-0-	-141797	-0-	891	1	14473	2	N	472	368	1			2422
10	162936 X	13240	-0-	-149696	-0-	519	9									
11	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	1219	1	11624	2	N	361	368	1			2415
12	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	397	9									
01	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	479	1	8556	2	N	241	367	1			2289
02	14812 X	NO RPT	-0-	-14812	-0-	265	9									
						793	1	12604	2	N	491	536	1			2244
						540	9									
						1327	1	11476	2	N	438	371	1			2311
						482	9									
										N	NO RPT					2311
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6145H		RRCID -> 280992		COMPL. DATE 02/04/2015				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825						
09	18750 X	1900	-0-	-16850	-0-	103	1	1663	2	N	122					616
10	19375 X	1977	-0-	-17398	-0-	134	9									
11	18750 X	1561	-0-	-17189	-0-	171	1	1627	2	N	163	183	1			596
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	179	9									
01	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	2	N	129	181	1			544
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	142	9									
						86	1	1363	2	N	144					688
						158	9									
						117	1	1000	2	N	106	184	1			610
						117	9									
										N	NO RPT					610
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6122H		RRCID -> 281129		COMPL. DATE 07/27/2015				TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281						
09	78900 X	9501	-0-	-69399	-0-	522	1	8471	2	N	453	556	1			324
10	81530 X	4709	-0-	-76821	-0-	10	5	498	9							
11	78900 X	4828	-0-	-74072	-0-	409	1	3891	2	N	290	181	1			433
12	81530 X	4470	-0-	-77060	-0-	90	5	319	9							
01	81530 X	4091	-0-	-77439	-0-	237	1	4192	2	N	363	553	1			243
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	399	9									
						248	1	3911	2	N	269	331	1			181
						15	5	296	9							
						388	1	3343	2	N	306	186	1			301
						23	5	337	9							
										N	NO RPT					301
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 5H		RRCID -> 281203		COMPL. DATE 05/25/2016				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795						
09	129425 X	22888	-0-	-106537	-0-	1212	1	19598	2	N	1889	1825	1			622
10	36487 X	19139	-0-	-17348	-0-	2078	9									
11	35310 X	13981	-0-	-21329	-0-	1695	1	16113	2	N	1208	1247	1			583
12	36487 X	18666	-0-	-17821	-0-	2	5	1329	9							
01	36487 X	21075	-0-	-15412	-0-	684	1	12087	2	N	960	921	1			622
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	154	5	1056	9							
						1047	1	16526	2	N	994	919	1			697
						1093	9									
						2078	1	17914	2	N	984	728	1			953
						1	5	1082	9							
										N	NO RPT					953

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6134H		RRCID -> 281205		COMPL. DATE 10/31/2015				TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	81330 X	24717	-0-	-56613	-0-	1346	1	21766	2	N	1459	1656	1	904
						1605	9							
10	84041 X	21622	-0-	-62419	-0-	1918	1	18234	2	N	1335	1441	1	798
						1	5	1469	9					
11	81330 X	21515	-0-	-59815	-0-	1082	1	19100	2	N	1212	1108	1	902
						1333	9							
12	84041 X	16047	-0-	-67994	-0-	916	1	14439	2	N	629	720	1	811
						692	9							
01	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	1393	1	11998	2	N	822	374	1	1259
						3	5	904	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1259
-----														
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6133H		RRCID -> 281206		COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464				
09	82800 X	10517	-0-	-72283	-0-	597	1	9648	2	N	247	366	1	421
						272	9							
10	85560 X	9776	-0-	-75784	-0-	905	1	8604	2	N	243	183	1	481
						267	9							
11	82800 X	11517	-0-	-71283	-0-	603	1	10651	2	N	239	183	1	537
						263	9							
12	85560 X	10629	-0-	-74931	-0-	609	1	9621	2	N	363	372	1	528
						399	9							
01	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	792	1	6824	2	N	292	367	1	453
						321	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			453
-----														
PEYTON RANCH 417		WELL #: 2H		RRCID -> 281282		COMPL. DATE 06/10/2014				TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670				
09	140850 X	15944	-0-	-124906	-0-	1431	1	14470	2	N	39			865
						43	9							
10	145545 X	15585	-0-	-129960	-0-	1400	1	14149	2	N	33			898
						36	9							
11	140850 X	15047	-0-	-125803	-0-	1351	1	13657	2	N	35			933
						39	9							
12	145545 X	15321	-0-	-130224	-0-	1373	1	13891	2	N	52	184	1	801
						57	9							
01	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	946	1	9643	2	N	43			844
						47	9							
02	14868 X	NO RPT	-0-	-14868	-0-					N	NO RPT			844
-----														
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6132H		RRCID -> 281299		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793				
09	90450 X	18043	-0-	-72407	-0-	1022	1	16578	2	N	403	368	1	184
						443	9							
10	93465 X	16964	-0-	-76501	-0-	1576	1	15000	2	N	353	369	1	168
						388	9							
11	90450 X	5603	-0-	-84847	-0-	290	1	5139	2	N	137	184	1	121
						23	5	151	9					
12	93465 X	11315	-0-	-82150	-0-	651	1	10266	2	N	341	188	1	274
						23	5	375	9					
01	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	1155	1	9960	2	N	276	364	1	186
						2	5	304	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186



LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC				//CONT.//	441132									
HARRY PARKER 697				WELL #:	5H	RRCID ->	281302	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8131 - 12402	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	37620 X	13861	-0-	-23759	-0-	270 1	11193 2	2393 9	N	2175	2202 1		698	
10	38874 X	10426	-0-	-28448	-0-	200 1	8101 2	2121 9	N	1928	1807 1		819	
11	37620 X	4857	-0-	-32763	-0-	82 1	3392 2	761 9	N	692	919 1		592	
12	38874 X	4393	-0-	-34481	-0-	622 5	3037 2	1266 9	N	1151	1107 1		636	
01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	79 1	3524 2	1411 9	N	1283	907 1		1012	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1012	

PRICE, WILLIS D				WELL #:	5341H	RRCID ->	281303	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8408 - 11040
09	17820 X	15356	-0-	-2464	-0-	703 1	11341 2	3312 9	N	3011	2934 1		616
10	18414 X	4042	-0-	-14372	-0-	190 1	1803 2	806 5	N	1130	1088 1		658
11	17820 X	8158	-0-	-9662	-0-	286 1	5041 2	3 5	N	2571	2541 1		688
12	18414 X	6268	-0-	-12146	-0-	247 1	3922 2	511 5	N	1444	1277 1		855
01	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	685 1	5918 2	126 5	N	2288	522 1		2621
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2517 9		N	NO RPT			2621

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	6204H	RRCID ->	281304	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8205 - 12375
09	30750 X	10308	-0-	-20442	-0-	549 1	8873 2	886 9	N	805	729 1		727
10	31775 X	10799	-0-	-20976	-0-	937 1	8903 2	959 9	N	872	896 1		703
11	30750 X	11177	-0-	-19573	-0-	543 1	9576 2	1058 9	N	962	920 1		745
12	31775 X	11344	-0-	-20431	-0-	618 1	9724 2	1002 9	N	911	733 1		923
01	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	970 1	8353 2	864 9	N	785	908 1		800
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			800

PRICE, WILLIS D				WELL #:	6205H	RRCID ->	281305	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8140 - 12315
09	26970 X	9790	-0-	-17180	-0-	538 1	8674 2	578 9	N	525	552 1		420
10	27869 X	9506	-0-	-18363	-0-	853 1	8103 2	550 9	N	500	546 1		374
11	26970 X	8894	-0-	-18076	-0-	448 1	7922 2	524 9	N	476	369 1		481
12	27869 X	8778	-0-	-19091	-0-	496 1	7819 2	463 9	N	421	557 1		345
01	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	824 1	7096 2	417 9	N	379	372 1		352
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			352

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC				//CONT.//	441132									
BATTIN 528				WELL #:	5H	RRCID ->	281735	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8913 - 13477	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0	5020	-0-	5020	52	1	838	2	N	1993	1815	1	178
						1938	5	2192	9					
10		0	24928	-0-	24928	29948	1	17886	2	N	4620	4276	1	522
							82	5	5082	9				
11		0	22191	-0-	22191	52139	1	16882	2	N	3629	3427	1	724
							366	5	3992	9				
12		0	20341	-0-	20341	72480	1	16027	2	N	2913	2855	1	782
							96	5	3204	9				
01		89947 X	17467	-0-	-72480	-0-	1	13247	2	N	2440	2566	1	656
							1	2684	9					
02		20328 X	NO RPT	-0-	-20328	-0-				N	NO RPT			656

DAISY GRAVES				WELL #:	7529H	RRCID ->	281746	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8460 - 12769		
09		0	15365	-0-	15365	15365	680	1	11018	2	N	2794	2556	1	238
							594	5	3073	9					
10		0	26396	-0-	26396	41761	2173	1	20659	2	N	3087	2857	1	468
							168	5	3396	9					
11		0	27995	-0-	27995	69756	1359	1	24012	2	N	2379	2363	1	484
							7	5	2617	9					
12		0	23916	-0-	23916	93672	1304	1	20559	2	N	1866	1796	1	554
							2053	9							
01		113421 X	19749	-0-	-93672	-0-	1861	1	16218	2	N	1517	1478	1	593
							1	5	1669	9					
02		22428 X	NO RPT	-0-	-22428	-0-				N	NO RPT			593	

PRICE, WD -B-				WELL #:	6213H	RRCID ->	281755	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8192 - 12359		
09		0	4624	-0-	4624	4624	194	1	3150	2	N	554	365	1	189
							671	5	609	9					
10		0	3935	-0-	3935	8559	303	1	2874	2	N	494	519	1	164
							215	5	543	9					
11		0	3170	-0-	3170	11729	143	1	2523	2	N	455	355	1	264
							3	5	501	9					
12		0	3685	-0-	3685	15414	193	1	3037	2	N	414	534	1	144
							455	9							
01		0	3385	-0-	3385	18799	309	1	2662	2	N	374	362	1	156
							3	5	411	9					
02		2212 X	NO RPT	-0-	-2212	16587				N	NO RPT			156	

PRICE, WD -B-				WELL #:	6212H	RRCID ->	281757	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	8138 - 12382		
09		0	11519	-0-	11519	11519	449	1	7281	2	N	2552	2385	1	167
							982	5	2807	9					
10		0	11013	-0-	11013	22532	732	1	6948	2	N	2040	1994	1	213
							1089	5	2244	9					
11		0	17433	-0-	17433	39965	800	1	14060	2	N	2339	2005	1	547
							2573	9							
12		0	22092	-0-	22092	62057	1192	1	18773	2	N	1934	1824	1	657
							2127	9							
01		82952 X	20895	-0-	-62057	-0-	1999	1	17212	2	N	1531	1462	1	726
							1684	9							
02		8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-				N	NO RPT			726	

LIPSCOMB (CLEVELAND) JONES ENERGY, LLC HARRY PARKER 697		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 441132		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HARRY PARKER 697		WELL #: 10H		RRCID -> 281831	COMPL. DATE 11/19/2016	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 8168	- 12404								
11	0	2020	-0-	2020	2020	25	1	442	2	N	584	356	1			228
12	0	45337	-0-	45337	47357	911	5	642	9	N	3879	3651	1			456
01	0	43509	-0-	43509	90866	19	5	4267	9	N	2140	2175	1			421
02	32315 X	NO RPT	-0-	-32315	58551	4283	1	36872	2	N	NO RPT					421
HARRY PARKER 697		WELL #: 9H		RRCID -> 281832	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 8277	- 12292								
11	0	5309	-0-	5309	5309	183	1	3248	2	N	858	726	1			132
12	0	22589	-0-	22589	27898	934	5	944	9	N	2737	2538	1			331
01	0	18587	-0-	18587	46485	1167	1	18405	2	N	1552	1532	1			351
02	14058 X	NO RPT	-0-	-14058	32427	6	5	3011	9	N	NO RPT					351
HARRY PARKER 697		WELL #: 7H		RRCID -> 281852	COMPL. DATE 11/20/2016	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 8175	- 12374								
11	0	4793	-0-	4793	4793	107	1	1905	2	N	1551	1084	1			467
12	0	34226	-0-	34226	39019	1075	5	1706	9	N	5676	5268	1			875
01	0	33466	-0-	33466	72485	1671	1	26289	2	N	3374	3290	1			959
02	14938 X	NO RPT	-0-	-14938	57547	22	5	6244	9	N	NO RPT					959
HARRY PARKER 697		WELL #: 8H		RRCID -> 281855	COMPL. DATE 11/23/2016	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 8360	- 12419								
11	0	6267	-0-	6267	6267	228	1	4025	2	N	1047	916	1			131
12	0	12389	-0-	12389	18656	862	5	1152	9	N	2690	2547	1			274
01	0	12616	-0-	12616	31272	510	1	8065	2	N	2061	2182	1			153
02	4802 X	NO RPT	-0-	-4802	26470	855	5	2959	9	N	NO RPT					153
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 6H		RRCID -> 281887	COMPL. DATE 05/28/2016	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 8880	- 11665								
05	0	1428	-0-	1428	1428	1201	5	227	9	N	206					206
06	0	21112	-0-	21112	22540	936	1	15462	2	N	3156	3091	1			271
07	0	24753	-0-	24753	47293	1242	5	3472	9	N	2319	2522	1			68
08	0	17875	-0-	17875	65168	1224	1	20978	2	N	1618	1466	1			220
*09	75981 X	10813	-0-	-65168	-0-	2551	9	14958	2	N	1190	1275	1			135
*10	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	1137	1	8909	2	N	1041	729	1			447
*11	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	1780	9	1309	9	N	946	1079	1			314
*12	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	553	1	6541	2	N	710	733	1			291
01	5301 X	1837	-0-	-3464	-0-	42	5	1145	9	N	558	729	1			120
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-	689	1	9001	2	N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132								
WHEAT 252		WELL #: 2H		RRCID -> 281889	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8787	- 13225		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	33201 X	4122	-0-	-29079	-0-	154	1 2494	2	N 271	391 1 7
						1176	5 298	9	N 249	190 1 66
*04	32130 X	4348	-0-	-27782	-0-	96	1 1781	2	N 249	190 1 66
						2197	5 274	9	N 216	196 1 86
*05	33201 X	3991	-0-	-29210	-0-	86	1 1499	2	N 216	196 1 86
						2168	5 238	9	N 254	179 1 161
*06	32130 X	3463	-0-	-28667	-0-	100	1 1752	2	N 216	193 1 184
						1332	5 279	9	N 216	193 1 184
*07	33201 X	3102	-0-	-30099	-0-	92	1 2029	2	N 216	193 1 184
						743	5 238	9	N 271	335 1 120
*08	33201 X	3144	-0-	-30057	-0-	118	1 1930	2	N 271	335 1 120
						798	5 298	9	N 201	196 1 125
*09	32130 X	2751	-0-	-29379	-0-	97	1 1812	2	N 201	196 1 125
						621	5 221	9	N 219	196 1 148
*10	33201 X	2563	-0-	-30638	-0-	159	1 1714	2	N 219	196 1 148
						449	5 241	9	N 172	180 1 140
*11	32130 X	2415	-0-	-29715	-0-	99	1 1822	2	N 172	180 1 140
						305	5 189	9	N 204	200 1 144
*12	33201 X	3231	-0-	-29970	-0-	105	1 1721	2	N 204	200 1 144
						1181	5 224	9	N 247	173 1 218
*01	33201 X	3610	-0-	-29591	-0-	168	1 1577	2	N 247	173 1 218
						1593	5 272	9	N NO RPT	218
*02	29988 X	NO RPT	-0-	-29988	-0-				N NO RPT	218
-----										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 096968		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 8249 - 8290
WHEELER, DOROTHY		WELL #: 1369								
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-	146
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-	146
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2	N	-0-	146
12	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2	N	-0-	146
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-	146
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	146
-----										
RANKIN, W. S.		450175		RRCID -> 096969		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8232 - 8274
WELL #: 1368										
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2	N	-0-	64
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2	N	-0-	64
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2	N	-0-	64
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2	N	-0-	64
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	64
02	420 N	219	-0-	-201	-0-	219	2	N	-0-	64
-----										
RANKIN, W. S.		450175		RRCID -> 146305		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8188 - 8262
WELL #: 2										
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2	N	-0-	138
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2	N	-0-	138
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2	N	-0-	138
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-	138
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2	N	-0-	138
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	161	2	N	-0-	138
-----										
SCOTT, OLLIE		450175		RRCID -> 146312		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8251 - 8324
WELL #: 2										
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	107
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	107
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	107
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-	107
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	107
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	107

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
WHEELER, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8169 - 8248	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-			111
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			111
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			111
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			111
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			111
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			111
-----												
OLLIE SCOTT 336		WELL #:		3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8425 - 10802	
09	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	1905	2	N	-0-			574
10	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2	N	-0-			574
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-			574
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-			574
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			574
02	2212 N	1881	-0-	-331	-0-	1881	2	N	-0-			574
-----												
WHEELER 369		WELL #:		3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8500 - 10362	
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			296
10	961 N	582	-0-	-379	-0-	582	2	N	-0-			296
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			296
12	899 N	760	-0-	-139	-0-	760	2	N	-0-			296
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			296
02	924 N	631	-0-	-293	-0-	631	2	N	-0-			296
-----												
WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 8227 - 10262	
*03	2325 X	1180	-0-	-1145	-0-	1180	2	N	-0-			230
04	2250 X	415	-0-	-1835	-0-	415	2	N	-0-			230
05	1736 X	604	-0-	-1132	-0-	604	2	N	-0-			230
06	1140 N	817	-0-	-323	-0-	817	2	N	-0-			230
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			230
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			230
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			230
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2	N	-0-			230
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	737	2	N	-0-			230
12	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2	N	-0-			230
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			230
02	700 N	623	-0-	-77	-0-	623	2	N	-0-			238
-----												
WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8501 - 9997	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
-----												
OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8460 - 10332	
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-			133
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-			133
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			133
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			133
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-			133
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			133

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
-----													
WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8386 - 9782	
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			299
10	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2		N	-0-			299
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			299
12	1767 N	1380	-0-	-387	-0-	1380	2		N	-0-			299
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			299
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			299
-----													
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8567 - 9958	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		4	RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364	
FULTON-SELL		WELL #:		4									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834	
09	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4145	2	1117 9	N	1015	1282 1		222
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	4373	2	1092 9	N	993	758 1		457
11	5100 X	4894	-0-	-206	-0-	4013	2	881 9	N	801	910 1		348
12	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	4478	2	1141 9	N	1037	957 1		428
01	4867 X	4389	-0-	-478	-0-	3480	2	909 9	N	826	902 1		352
02	4396 X	4087	-0-	-309	-0-	3122	2	965 9	N	877	763 1		466
-----													
LUXOR OIL & GAS, INC.		511780		2718	RRCID ->	175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736 - 7806	
WILEY		WELL #:		2718									
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3		N	-0-			78
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-			78
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3		N	-0-			78
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-			78
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			78
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3		N	-0-			78

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TUBB -424-				WELL #:	1	RRCID ->	083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8080 - 8095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1080 N	953	-0-	-127	-0-	76 1	877 2	N	-0-				19
10		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	83 1	937 2	N	-0-				19
11		990 N	970	-0-	-20	-0-	73 1	897 2	N	-0-				19
12		992 N	983	-0-	-9	-0-	74 1	909 2	N	-0-				19
01		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	76 1	944 2	N	-0-				19
*02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75 1	949 2	N	-0-				19
-----														
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	083509	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7890 - 7963	
09		1320 N	1137	-0-	-183	-0-	85 1	1052 2	N	-0-				160
10		1333 N	1138	-0-	-195	-0-	89 1	1049 2	N	-0-				160
11		1200 N	1050	-0-	-150	-0-	76 1	974 2	N	-0-				160
12		1178 N	973	-0-	-205	-0-	74 1	899 2	N	-0-				160
01		1147 N	922	-0-	-225	-0-	71 1	851 2	N	-0-				160
02		980 N	845	-0-	-135	-0-	66 1	779 2	N	-0-				160
-----														
TUBB -423-				WELL #:	1	RRCID ->	083911	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	7956 - 8020	
09		810 N	638	-0-	-172	-0-	60 1	578 2	N	-0-				167
10		651 N	472	-0-	-179	-0-	54 1	418 2	N	-0-				167
11		540 N	405	-0-	-135	-0-	47 1	358 2	N	-0-				167
12		651 N	590	-0-	-61	-0-	56 1	534 2	N	-0-				167
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	50 1	407 2	N	-0-				167
*02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	45 1	351 2	N	-0-				167
-----														
PUNDT				WELL #:	1	RRCID ->	085567	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7858 - 7912	
09		1290 N	1055	-0-	-235	-0-	30 1	1025 2	N	-0-				22
10		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	31 1	1029 2	N	-0-				22
11		1080 N	1010	-0-	-70	-0-	30 1	980 2	N	-0-				22
12		1085 N	705	-0-	-380	-0-	31 1	674 2	N	-0-				22
01		1054 N	767	-0-	-287	-0-	31 1	736 2	N	-0-				22
02		952 N	597	-0-	-355	-0-	28 1	569 2	N	-0-				22
-----														
DIXON, M.				WELL #:	1	RRCID ->	086898	COMPL. DATE	02/14/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7310 - 7392	
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	30 1	194 2	N	-0-				76
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	31 1	201 2	N	-0-				76
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	30 1	187 2	N	-0-				76
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	24 1	149 2	N	-0-				76
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	31 1	192 2	N	-0-				76
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	27 1	162 2	N	-0-				76
-----														
AKERS				WELL #:	1	RRCID ->	088311	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6466 - 7539	
09		1440 N	1268	-0-	-172	-0-	92 1	1170 2	N	5				160
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	115 1	1384 2	N	5				165
11		1440 N	1421	-0-	-19	-0-	102 1	1316 2	N	3				168
12		1302 N	1219	-0-	-83	-0-	90 1	1129 2	N	-0-				168
01		1519 N	1418	-0-	-101	-0-	113 1	1290 2	N	14				182
*02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	189 1	1286 2	N	6				188
							7 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089327	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7951 -	8024
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	89 1	1123 2	N	-0-			94
10	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	96 1	1170 2	N	-0-			94
11	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	83 1	1113 2	N	-0-			94
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	84 1	1114 2	N	-0-			94
01	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	83 1	1106 2	N	-0-			94
02	1120 N	1075	-0-	-45	-0-	77 1	998 2	N	-0-			94
-----												
TUBB -423-		WELL #:		2	RRCID ->	089622	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7995 -	8074
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	60 1	572 2	N	-0-			-0-
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	63 1	577 2	N	-0-			-0-
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	56 1	554 2	N	-0-			-0-
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	56 1	529 2	N	-0-			-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	57 1	557 2	N	-0-			-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	54 1	521 2	N	-0-			-0-
-----												
TUBB -424-		WELL #:		2	RRCID ->	089927	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8068 -	8153
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	64 1	643 2	N	-0-			185
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	68 1	662 2	N	-0-			185
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	60 1	634 2	N	-0-			185
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	61 1	632 2	N	-0-			185
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	62 1	646 2	N	-0-			185
02	644 N	637	-0-	-7	-0-	57 1	580 2	N	-0-			185
-----												
BURCHFIEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF. 7522 -	7553
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	46 1	276 2	N	-0-			27
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	48 1	273 2	N	-0-			27
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50 1	328 2	N	-0-			27
12	341 N	237	-0-	-104	-0-	43 1	194 2	N	-0-			27
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	43 1	213 2	N	-0-			27
02	364 N	222	-0-	-142	-0-	51 1	171 2	N	-0-			27
-----												
BURCHFIEL		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7530 -	7582
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	44 1	239 2	N	-0-			38
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	45 1	251 2	N	-0-			38
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	46 1	266 2	N	-0-			38
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	51 1	289 2	N	-0-			38
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	51 1	285 2	N	-0-			38
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	56 1	225 2	N	-0-			38
-----												
AKERS		WELL #:		2	RRCID ->	100038	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 6494 -	7565
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
-----												
PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7858 -	7930
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	30 1	378 2	N	-0-			208
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 1	479 2	N	-0-			208
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30 1	479 2	N	-0-			208
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	606 2	N	-0-			208
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	31 1	464 2	N	-0-			208
02	476 N	362	-0-	-114	-0-	28 1	334 2	N	-0-			208



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	50	1	344	2	N	165
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	52	1	331	2	N	165
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	50	1	311	2	N	165
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	52	1	318	2	N	165
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	53	1	317	2	N	165
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	66	1	285	2	N	165
-----											
TRENFIELD -789-		WELL #: 1		RRCID -> 111674		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758		
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	50	1	332	2	N	160
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	51	1	309	2	N	160
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	46	1	266	2	N	160
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	43	1	291	2	N	160
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	340	2	N	160
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	58	1	228	2	N	160
-----											
TRENFIELD -790-		WELL #: 2		RRCID -> 114475		COMPL. DATE 11/30/1984			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7786		
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	76	1	777	2	N	82
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	83	1	802	2	N	82
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	78	1	772	2	N	82
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	85	1	793	2	N	82
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	86	1	799	2	N	82
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	122	1	712	2	N	82
-----											
BRIGHAM -795-		WELL #: 2		RRCID -> 117356		COMPL. DATE 02/10/1985			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	N	27
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	2	N	27
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	36	1	97	2	N	27
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	2	N	27
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	38	1	101	2	N	27
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	41	1	99	2	N	27
-----											
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682		
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	37	1	113	2	N	163
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	41	1	156	2	N	163
11	270 N	163	-0-	-107	-0-	38	1	125	2	N	163
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	2	N	163
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	40	1	137	2	N	163
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	163
-----											
AKERS		WELL #: 3		RRCID -> 138964		COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594		
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	46	1	276	2	N	185
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	49	1	283	2	N	185
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	47	1	274	2	N	185
12	341 N	156	-0-	-185	-0-	24	1	132	2	N	185
01	341 N	16	-0-	-325	-0-	1	1	15	2	N	185
02	308 N	57	-0-	-251	-0-	9	1	48	2	N	185

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BARBER -876-		WELL #:		1	RRCID ->	142689	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7534 - 7568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	52 1	422 2	N	4				97
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	4 9	371 2	N	21				118
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 9	412 2	N	14				132
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	15 9	370 2	N	-0-				132
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51 1	411 2	N	13				145
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	55 1	328 2	N	8				153
						14 9							
						67 1							
						9 9							
-----													
GEX		WELL #:		4	RRCID ->	145145	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7457 - 7501	
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	30 1	674 2	N	-0-				15
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31 1	682 2	N	-0-				15
11	690 N	595	-0-	-95	-0-	30 1	565 2	N	-0-				15
12	713 N	704	-0-	-9	-0-	31 1	673 2	N	-0-				15
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31 1	710 2	N	-0-				15
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	543 2	N	-0-				15
-----													
TRENFIELD -789-		WELL #:		3	RRCID ->	146376	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7718 - 7752	
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	16 1	3 2	N	-0-				172
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	31 1	1 2	N	-0-				172
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				172
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 1		N	-0-				172
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				172
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-				172
-----													
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148942	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	4866 - 7904	
09	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	82 1	997 2	N	-0-				107
10	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	88 1	1026 2	N	-0-				107
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	78 1	1004 2	N	-0-				107
12	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	75 1	994 2	N	-0-				107
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	72 1	984 2	N	-0-				107
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	73 1	903 2	N	-0-				107
-----													
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7838 - 7917	
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	46 1	308 2	N	-0-				128
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	48 1	316 2	N	-0-				128
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	44 1	302 2	N	-0-				128
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	45 1	305 2	N	-0-				128
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	45 1	305 2	N	-0-				128
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	41 1	273 2	N	-0-				128
-----													
TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7985 - 8080	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	57 1	513 2	N	-0-				150
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	60 1	532 2	N	-0-				150
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	54 1	508 2	N	-0-				150
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	55 1	515 2	N	-0-				150
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	55 1	509 2	N	-0-				150
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	51 1	459 2	N	-0-				150



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BURCHFIELD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6482 - 7548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	565	2	N	5			183
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6	9	578	2	N	7			190
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	64	1	544	2	N	-0-			190
12	651 N	631	-0-	-20	-0-	69	1	562	2	N	-0-			190
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	68	1	533	2	N	-0-			190
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	96	1	512	2	N	-0-			190
-----														
BURCHFIELD -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540				
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	240	2	N	-0-			27
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	248	2	N	-0-			27
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	45	1	245	2	N	-0-			27
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	44	1	253	2	N	-0-			27
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-			27
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	52	1	201	2	N	-0-			27
-----														
TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786				
09	1830 N	562	-0-	-1268	-0-	60	1	502	2	N	-0-			45
10	1705 N	319	-0-	-1386	-0-	48	1	271	2	N	-0-			45
11	1680 N	264	-0-	-1416	-0-	44	1	220	2	N	-0-			45
12	589 N	158	-0-	-431	-0-	39	1	119	2	N	-0-			45
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	34	1	122	2	N	-0-			45
02	252 N	154	-0-	-98	-0-	43	1	111	2	N	-0-			45
-----														
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226				
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	41			173
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	45	9	516	2	N	79			252
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	40	183	1	109
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	87	9	524	2	N	25			134
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	31	1	441	2	N	45			179
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	9	446	2	N	63			242
-----														
BURCHFIELD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556				
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	2	N	-0-			138
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	2	N	-0-			138
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	N	-0-			138
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	2	N	-0-			138
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	51	1	329	2	N	-0-			138
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	68	1	300	2	N	-0-			138
-----														
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957				
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	2	N	-0-			138
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	62	1	562	2	N	-0-			138
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	54	1	536	2	N	-0-			138
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	2	N	-0-			138
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	57	1	545	2	N	-0-			138
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	49	1	432	2	N	-0-			138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7538 - 7584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	48 1	295 2	N		-0-		108
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	54 1	352 2	N		-0-		108
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	53 1	371 2	N		-0-		108
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	57 1	386 2	N		-0-		108
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	57 1	384 2	N		-0-		108
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	74 1	348 2	N		-0-		108
-----												
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 7750 - 9280		
09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	30 1	971 2	N		1		183
						1 9						
10	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	31 1	1022 2	N		9		192
						10 9						
11	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	30 1	972 2	N		10		202
						11 9						
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31 1	1012 2	N		1		203
						1 9						
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	31 1	934 2	N		7		210
						8 9						
02	952 N	944	-0-	-8	-0-	28 1	899 2	N		15		225
						17 9						
-----												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 219087		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7788 - 9301		
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	30 1	1073 2	N		-0-		93
10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	31 1	1115 2	N		-0-		93
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	30 1	1006 2	N		-0-		93
12	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	30 1	980 2	N		5		98
						6 9						
01	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	31 1	984 2	N		-0-		98
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	26 1	1141 2	N		7		105
						8 9						
-----												
SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7662 - 9028		
09	240 N	27	-0-	-213	-0-	13 1	14 2	N		-0-		147
10	217 N	30	-0-	-187	-0-	14 1	16 2	N		-0-		147
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21 1	83 2	N		-0-		147
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21 1	75 2	N		-0-		147
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	20 1	68 2	N		-0-		147
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	23 1	70 2	N		-0-		147
-----												
BURCHFIEL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7500 - 7540		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	39 1	144 2	N		-0-		80
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	41 1	149 2	N		-0-		80
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	39 1	136 2	N		-0-		80
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	36 1	136 2	N		-0-		80
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	41 1	161 2	N		-0-		80
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	46 1	138 2	N		-0-		80
-----												
KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7286 - 7294		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N		-0-		173
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-		173
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N		-0-		173
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N		-0-		173
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	N		-0-		173
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	8 1	16 2	N		-0-		173

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	127	1	1630	2	N	40		205
						44	9						
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	139	1	1678	2	N	32		237
						35	9						
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	N	23		260
						25	9						
12	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	128	1	1428	2	N	21	179 1	102
						23	9						
01	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	123	1	1344	2	N	58		160
						64	9						
02	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	187	1	1199	2	N	30		190
						33	9						
-----													
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007				TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265			
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	N	41	179 1	205
						45	9						
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	31	1	949	2	N	32		237
						35	9						
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	N	10		247
						11	9						
12	1085 N	930	-0-	-155	-0-	30	1	888	2	N	11		258
						12	9						
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	31	1	918	2	N	9		267
						10	9						
02	924 N	869	-0-	-55	-0-	26	1	843	2	N	-0-		267
-----													
PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761			
09	2190 N	2076	-0-	-114	-0-	142	1	1884	2	N	45		237
						50	9						
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	156	1	1933	2	N	13		250
						14	9						
11	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	147	1	1865	2	N	21	184 1	87
						23	9						
12	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	161	1	1927	2	N	25		112
						28	9						
01	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	161	1	1902	2	N	26		138
						29	9						
*02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	254	1	1703	2	N	30		168
						33	9						
-----													
TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010		COMPL. DATE 03/15/2007				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632			
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	59	1	492	2	N	-0-		88
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	62	1	482	2	N	-0-		88
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	59	1	476	2	N	-0-		88
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	63	1	483	2	N	-0-		88
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	58	1	477	2	N	-0-		88
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	91	1	471	2	N	-0-		88

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	47	1	294	2	N	15			187
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	9	308	2	N	13			200
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	9	299	2	N	22			222
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	48	1	294	2	N	6			228
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	24	9	302	2	N	27			255
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	51	1	268	2	N	9	176	1	88
						7	9							
						52	1							
						30	9							
						63	1							
						10	9							

FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	328	1	5012	2	N	15			133
10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	17	9	4806	2	N	37			170
11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	41	9	4257	2	N	2			172
12	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	296	1	4881	2	N	23			195
01	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	2	9	4797	2	N	35			230
*02	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	361	1	4424	2	N	35	190	1	75
						25	9							
						359	1							
						39	9							
						615	1							
						39	9							

GILSON		WELL #:		3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350 - 10201		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	137	1	1808	2	N	31			198
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	34	9	1519	2	N	10			208
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	11	9	1347	2	N	22			230
12	2046 N	936	-0-	-1110	-0-	115	1	798	2	N	52	189	1	93
01	1674 N	571	-0-	-1103	-0-	24	9	514	2	N	-0-			93
02	1400 N	885	-0-	-515	-0-	81	1	706	2	N	52			145
						57	9							
						122	1							
						57	9							

TRENFIELD "790"		WELL #:		3	RRCID ->	237151	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8349 - 10074		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	131	1	1692	2	N	68			220
10	2263 N	995	-0-	-1268	-0-	75	9	861	2	N	43			263
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	87	1	2363	2	N	106	181	1	188
12	1953 N	576	-0-	-1377	-0-	47	9	506	2	N	17			205
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	178	1							205
02	2492 N	13	-0-	-2479	-0-	117	9							205
						51	1							
						19	9							
						13	1							

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	183	1	2570	2	N	17		245
10	3255 X	2823	-0-	-432	-0-	199	1	2613	2	N	10		255
11	3210 X	2885	-0-	-325	-0-	198	1	2679	2	N	7	189 1	73
12	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	220	1	2790	2	N	8		81
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	225	1	2825	2	N	38		119
*02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	365	1	2538	2	N	40		159

-----  
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

09	2040 N	1796	-0-	-244	-0-	30	1	1766	2	N	-0-		116
10	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	31	1	1629	2	N	-0-		116
11	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	30	1	1780	2	N	-0-		116
12	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	31	1	1817	2	N	-0-		116
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	30	1	1754	2	N	-0-		116
02	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	28	1	1497	2	N	-0-		116

-----  
BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

09	2010 X	977	-0-	-1033	-0-	30	1	880	2	N	61	191 1	157
10	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	31	1	912	2	N	59		216
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	37		253
12	1023 N	933	-0-	-90	-0-	31	1	843	2	N	54		307
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	53	197 1	163
02	924 N	711	-0-	-213	-0-	58	1	617	2	N	60		223

-----  
BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

09	390 N	264	-0-	-126	-0-	1	1	263	2	N	-0-		227
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		227
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	592	2	N	-0-		227
12	279 N	84	-0-	-195	-0-	7	1	77	2	N	-0-		227
01	279 N	84	-0-	-195	-0-	11	1	73	2	N	-0-		227
02	560 N	121	-0-	-439	-0-	6	1	115	2	N	-0-		227

-----  
MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	101	185 1	142
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	111	1	617	2	N	76		218
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	107	187 1	138
12	682 N	630	-0-	-52	-0-	84	1	505	2	N	85		223
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	30	1	572	2	N	81	187 1	117
02	560 N	395	-0-	-165	-0-	118	1	302	2	N	62		179



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
C. W. HERRON		WELL #: 8692H		RRCID -> 244281		COMPL. DATE 10/14/2008				TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4890 X	4367	-0-	-523	-0-	330 1	4011 2	N	24	38 1		303
10		5053 X	4740	-0-	-313	-0-	26 9	341 1	N	2			305
11		4890 X	4464	-0-	-426	-0-	2 9	330 1	N	23			328
12		4681 X	2712	-0-	-1969	-0-	25 9	341 1	N	-0-			328
01		4743 X	3113	-0-	-1630	-0-	47 9	261 1	N	43			371
02		4284 X	2616	-0-	-1668	-0-	2 9	212 1	N	2			373

VALENTINE SCHOENHALS		WELL #: 4561H		RRCID -> 244812		COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491			
09		5490 X	5005	-0-	-485	-0-	30 1	4975 2	N	-0-			113
10		5673 X	4969	-0-	-704	-0-	31 1	4938 2	N	-0-			113
11		5310 X	4901	-0-	-409	-0-	30 1	4871 2	N	-0-			113
12		5487 X	4410	-0-	-1077	-0-	26 1	4384 2	N	-0-			113
01		5239 X	3773	-0-	-1466	-0-	24 1	3749 2	N	-0-			113
02		4676 X	4533	-0-	-143	-0-	28 1	4505 2	N	-0-			113

BURCHFIEL		WELL #: 4H		RRCID -> 245021		COMPL. DATE 11/15/2008				TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900			
09		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	181 1	2551 2	N	20			207
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	22 9	194 1	N	22			229
11		2730 N	2667	-0-	-63	-0-	24 9	183 1	N	19			248
12		2852 N	2047	-0-	-805	-0-	21 9	160 1	N	-0-			248
01		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	160 1	199 1	N	17			265
*02		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	19 9	170 1	N	21	186 1		100
							23 9						

ROGERS		WELL #: 8811H		RRCID -> 245058		COMPL. DATE 12/18/2008				TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270			
09		5670 X	5600	-0-	-70	-0-	30 1	5509 2	N	55	190 1		145
10		5859 X	5757	-0-	-102	-0-	61 9	31 1	N	23			168
11		5610 X	5417	-0-	-193	-0-	25 9	30 1	N	49			217
12		5797 X	5242	-0-	-555	-0-	54 9	28 1	N	50			267
01		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	55 9	31 1	N	56	193 1		130
*02		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	31 1	62 9	N	85			215
							28 1	5419 2	N				
							94 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIELD "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935 - 10925		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1846	-0-	-194	-0-	128	1	1698	2	N	18			250
						20	9							
10	1953 N	1532	-0-	-421	-0-	116	1	1396	2	N	18			268
						20	9							
11	1920 N	1631	-0-	-289	-0-	121	1	1470	2	N	36	186	1	118
						40	9							
12	1922 N	1411	-0-	-511	-0-	117	1	1292	2	N	2			120
						2	9							
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	123	1	1543	2	N	-0-			120
*02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	122	1	1604	2	N	48			168
						53	9							

TRENFIELD "792"		WELL #:		4H	RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8120 - 11080		
09	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	230	1	3373	2	N	-0-			202
						7	9							
10	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	236	1	3180	2	N	6			208
						212	1	2908	2	N	4			212
						4	9							
12	3720 X	2886	-0-	-834	-0-	202	1	2552	2	N	120			332
						132	9							
01	3720 X	2905	-0-	-815	-0-	215	1	2690	2	N	-0-			332
02	3360 X	3228	-0-	-132	-0-	400	1	2805	2	N	21			353
						23	9							

BALLENTINE "A"		WELL #:		8822H	RRCID ->	246714	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7900 - 10300		
09	2970 X	2530	-0-	-440	-0-	27	1	2464	2	N	35			238
						39	9							
10	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	31	1	2760	2	N	29			267
						32	9							
11	2820 X	2636	-0-	-184	-0-	30	1	2551	2	N	50	184	1	133
						55	9							
12	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	30	1	2532	2	N	50			183
						55	9							
01	2821 N	2707	-0-	-114	-0-	31	1	2617	2	N	54			237
						59	9							
02	2464 N	2398	-0-	-66	-0-	28	1	2325	2	N	41			278
						45	9							

JAN		WELL #:		4373H	RRCID ->	246844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8629 - 11100		
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	30	1	1940	2	N	92	185	1	288
						101	9							
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	31	1	1981	2	N	90			378
						99	9							
11	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	30	1	1854	2	N	78	187	1	269
						86	9							
12	2139 N	1720	-0-	-419	-0-	30	1	1625	2	N	59			328
						65	9							
01	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	31	1	1729	2	N	151			479
						166	9							
02	1848 N	1800	-0-	-48	-0-	28	1	1637	2	N	123			602
						135	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4680 X	4647	-0-	-33	-0-	30	1	4420	2	N	179	133
						197	9				184	
10	4836 X	4677	-0-	-159	-0-	31	1	4470	2	N	160	293
						176	9					
11	4710 X	4524	-0-	-186	-0-	30	1	4317	2	N	161	270
						177	9				184	
12	4867 X	4371	-0-	-496	-0-	31	1	4209	2	N	119	213
						131	9				176	
01	4867 X	4306	-0-	-561	-0-	31	1	4133	2	N	129	163
						142	9				179	
02	4340 X	3860	-0-	-480	-0-	28	1	3705	2	N	115	278
						127	9					
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594												
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	N	92	372
						101	9				185	
10	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	31	1	1009	2	N	82	454
						90	9					
11	1320 N	1019	-0-	-301	-0-	30	1	916	2	N	66	325
						73	9				195	
12	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	30	1	951	2	N	75	400
						83	9					
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	30	1	956	2	N	79	479
						87	9					
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	28	1	980	2	N	72	364
						79	9				187	
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564												
09	3150 X	2664	-0-	-486	-0-	161	1	2503	2	N	-0-	-0-
						169	1	2493	2	N	-0-	-0-
10	2976 X	2662	-0-	-314	-0-	142	1	2375	2	N	-0-	-0-
						142	1	2350	2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2517	-0-	-243	-0-	146	1	2425	2	N	-0-	-0-
						132	1	2115	2	N	-0-	-0-
12	2852 X	2492	-0-	-360	-0-							
01	2759 X	2571	-0-	-188	-0-							
02	2492 X	2247	-0-	-245	-0-							
BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520												
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	30	1	4306	2	N	74	155
						81	9				184	
10	4433 X	4153	-0-	-280	-0-	31	1	4055	2	N	61	216
						67	9					
11	4530 X	3423	-0-	-1107	-0-	29	1	3351	2	N	39	255
						43	9					
12	4805 X	3982	-0-	-823	-0-	30	1	3883	2	N	63	120
						69	9				198	
01	4805 X	3008	-0-	-1797	-0-	25	1	2932	2	N	46	166
						51	9					
02	4116 X	3407	-0-	-709	-0-	28	1	3331	2	N	44	210
						48	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TUBB "424"		WELL #:		5H	RRCID ->	249704	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8677 - 11745	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4470 X	3210	-0-	-1260	-0-	188	1	3022	2	N	-0-		133
10	4681 X	2850	-0-	-1831	-0-	178	1	2672	2	N	-0-		133
11	4530 X	2358	-0-	-2172	-0-	135	1	2223	2	N	-0-		133
12	4402 X	2743	-0-	-1659	-0-	151	1	2589	2	N	3		136
						3	9						
01	4402 X	2874	-0-	-1528	-0-	159	1	2715	2	N	-0-		136
02	2996 X	2099	-0-	-897	-0-	125	1	1968	2	N	5		141
						6	9						
-----													
BURCHFIEL -A-		WELL #:		4H	RRCID ->	249895	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	8028 - 11231	
09	4920 X	4723	-0-	-197	-0-	289	1	4370	2	N	58		225
						64	9						
10	5084 X	4612	-0-	-472	-0-	301	1	4253	2	N	53		278
						58	9						
11	4770 X	4434	-0-	-336	-0-	289	1	4094	2	N	46	178 1	146
						51	9						
12	4898 X	4537	-0-	-361	-0-	316	1	4159	2	N	56		202
						62	9						
01	4867 X	4471	-0-	-396	-0-	288	1	4119	2	N	58		260
						64	9						
02	4396 X	4210	-0-	-186	-0-	266	1	3881	2	N	57	182 1	135
						63	9						
-----													
SCHULTZ "716"		WELL #:		6H	RRCID ->	249900	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8109 - 10764	
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	30	1	3624	2	N	218	183 1	379
						240	9						
10	3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	24	1	2597	2	N	159	184 1	354
						175	9						
11	4020 X	3839	-0-	-181	-0-	30	1	3575	2	N	213	180 1	387
						234	9						
12	3906 X	3354	-0-	-552	-0-	31	1	3130	2	N	175	185 1	377
						193	9						
01	3906 X	3006	-0-	-900	-0-	31	1	2812	2	N	148	182 1	343
						163	9						
02	3528 X	2032	-0-	-1496	-0-	28	1	1862	2	N	129		472
						142	9						
-----													
BALLENTINE "A"		WELL #:		8823H	RRCID ->	250572	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7947 - 9380	
09	2760 N	2615	-0-	-145	-0-	29	1	2536	2	N	45		203
						50	9						
10	2790 N	2676	-0-	-114	-0-	31	1	2639	2	N	5		208
						6	9						
11	2670 N	2593	-0-	-77	-0-	30	1	2515	2	N	44		252
						48	9						
12	2697 N	2591	-0-	-106	-0-	26	1	2507	2	N	53		305
						58	9						
01	2666 N	2416	-0-	-250	-0-	29	1	2326	2	N	55		360
						61	9						
*02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	28	1	2355	2	N	62		422
						68	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
BARTON "525"			WELL #: 4H		RRCID -> 253249		COMPL. DATE 08/05/2009				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	30	1	3616	2	N	219	184	1	321
						241	9							
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	31	1	3671	2	N	181	186	1	316
						199	9							
11	3000 N	3506	-0-	506	506	30	1	3357	2	N	108	189	1	235
						119	9							
12	3825 X	3319	-0-	-506	-0-	31	1	3186	2	N	93			328
						102	9							
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	31	1	3350	2	N	232			560
						255	9							
*02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	28	1	3062	2	N	104	370	1	294
						114	9							
TOOTIE BARTON			WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724			
09	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	28	1	1570	2	N	144			288
						158	9							
10	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	30	1	1597	2	N	148	187	1	249
						163	9							
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	234	374	1	109
						257	9							
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	31	1	1631	2	N	204	193	1	120
						224	9							
01	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	30	1	1549	2	N	167	147	1	140
						184	9							
02	1764 N	1701	-0-	-63	-0-	28	1	1482	2	N	174			314
						191	9							
BETTY LEE "524"			WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640			
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	30	1	2669	2	N	182	185	1	193
						200	9							
10	2976 X	2923	-0-	-53	-0-	31	1	2713	2	N	163	194	1	162
						179	9							
11	2880 N	2638	-0-	-242	-0-	29	1	2464	2	N	132			294
						145	9							
12	2976 N	2780	-0-	-196	-0-	31	1	2610	2	N	126	182	1	238
						139	9							
01	2914 N	2648	-0-	-266	-0-	31	1	2451	2	N	151	187	1	202
						166	9							
02	2464 N	2399	-0-	-65	-0-	25	1	2115	2	N	235			437
						259	9							
PARKER, PEARL "710"			WELL #: 2H		RRCID -> 254156		COMPL. DATE 09/02/2009				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700			
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	309	1	4689	2	N	261	370	1	200
						287	9							
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	343	1	4835	2	N	279	184	1	295
						307	9							
11	5370 X	5088	-0-	-282	-0-	315	1	4541	2	N	211	186	1	320
						232	9							
12	5549 X	4911	-0-	-638	-0-	324	1	4372	2	N	195	170	1	345
						215	9							
01	5549 X	4896	-0-	-653	-0-	330	1	4362	2	N	185	188	1	342
						204	9							
02	4956 X	4705	-0-	-251	-0-	553	1	3956	2	N	178	187	1	333
						196	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BALLENTINE "B"		WELL #: 8793H		RRCID -> 254257		COMPL. DATE 10/22/2009				TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9060 X	6835	-0-	-2225	-0-	30 1	6744 2	N	55	193 1		132	
10	8742 X	7764	-0-	-978	-0-	61 9 31 1	7612 2	N	110			242	
11	8280 X	7091	-0-	-1189	-0-	121 9 30 1	6941 2	N	109	185 1		166	
12	8122 X	5575	-0-	-2547	-0-	120 9 28 1	5448 2	N	90			256	
01	7812 X	4357	-0-	-3455	-0-	99 9 31 1	4264 2	N	56			312	
02	7000 X	6621	-0-	-379	-0-	62 9 28 1	6459 2	N	122	186 1		248	
						134 9							
COOPER "523"		WELL #: 4H		RRCID -> 254493		COMPL. DATE 11/02/2009				TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679			
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	30 1	79 9	N	72			270	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	27 1	40 9	N	36	191 1		115	
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30 1	241 2	N	62			177	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	68 9 27 1	359 2	N	43			220	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47 9 31 1	317 2	N	57			277	
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	63 9 28 1	263 2	N	53	188 1		142	
						58 9							
JAN		WELL #: 4374H		RRCID -> 254496		COMPL. DATE 11/18/2009				TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966			
09	2760 N	2439	-0-	-321	-0-	28 1	2377 2	N	31			258	
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	34 9 31 1	2746 2	N	25			283	
11	3000 N	3122	-0-	122	122	28 9 30 1	2827 2	N	241	194 1		330	
12	3039 N	2917	-0-	-122	-0-	265 9 31 1	2772 2	N	104	188 1		246	
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	114 9 31 1	2697 2	N	79			325	
*02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	87 9 28 1	2687 2	N	107	186 1		246	
						118 9							
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650			
09	2640 N	2515	-0-	-125	-0-	390 1	2097 2	N	25	189 1		118	
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	28 9 347 1	2553 2	N	32			150	
11	3000 N	3347	-0-	347	347	35 9 390 1	2926 2	N	28			178	
12	3024 N	2677	-0-	-347	-0-	31 9 341 1	2295 2	N	37			215	
01	3100 N	3234	-0-	134	134	41 9 403 1	2800 2	N	28			243	
*02	3275 X	3141	-0-	-134	-0-	31 9 364 1	2738 2	N	35			278	
						39 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIEL "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 - 11776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		7560 X	7027	-0-	-533	-0-	30 1	6907 2	N	82			227
							90 9						
10		7564 X	7003	-0-	-561	-0-	31 1	6866 2	N	96	181 1		142
							106 9						
11		7320 X	6626	-0-	-694	-0-	30 1	6498 2	N	89			231
							98 9						
12		7409 X	6602	-0-	-807	-0-	30 1	6461 2	N	101	184 1		148
							111 9						
01		7254 X	6692	-0-	-562	-0-	31 1	6560 2	N	92			240
							101 9						
02		6552 X	6178	-0-	-374	-0-	28 1	6048 2	N	93			333
							102 9						
-----													
MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H	RRCID ->	255704	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8042 - 10899	
09		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	480 1	5077 2	N	90			187
							99 9						
10		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	496 1	5112 2	N	81			268
							89 9						
11		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	480 1	4870 2	N	86	179 1		175
							95 9						
12		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	438 1	4558 2	N	93			268
							102 9						
01		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	496 1	4836 2	N	103	188 1		183
							113 9						
*02		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	448 1	4065 2	N	77			260
							85 9						
-----													
BARTON "525"		WELL #:		5H	RRCID ->	255813	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8489 - 12303	
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	30 1	1055 2	N	48			255
							53 9						
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	31 1	1072 2	N	73			328
							80 9						
11		1290 N	1105	-0-	-185	-0-	30 1	1023 2	N	47	186 1		189
							52 9						
12		1178 N	1054	-0-	-124	-0-	31 1	970 2	N	48			237
							53 9						
01		1178 N	1028	-0-	-150	-0-	31 1	935 2	N	56			293
							62 9						
02		1036 N	923	-0-	-113	-0-	28 1	847 2	N	44			337
							48 9						
-----													
SCHULTZ "716"		WELL #:		7H	RRCID ->	258051	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8228 - 11820	
09		4530 X	4242	-0-	-288	-0-	30 1	4063 2	N	135	192 1		120
							149 9						
10		4681 X	4153	-0-	-528	-0-	31 1	3960 2	N	147			267
							162 9						
11		4380 X	3899	-0-	-481	-0-	30 1	3725 2	N	131	193 1		205
							144 9						
12		4464 X	3934	-0-	-530	-0-	31 1	3762 2	N	128			333
							141 9						
01		4464 X	4016	-0-	-448	-0-	31 1	3817 2	N	153	193 1		293
							168 9						
02		3948 X	3449	-0-	-499	-0-	28 1	3290 2	N	119			412
							131 9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MERYDITH "469"		WELL #:		1H	RRCID ->	258056	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7838 - 11691
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	987	-0-	-273	-0-	29 1	785 2	N	157	190 1		250
						173 9						
10	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	31 1	954 2	N	136	191 1		195
						150 9						
11	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	30 1	852 2	N	130			325
						143 9						
12	1023 N	865	-0-	-158	-0-	23 1	769 2	N	66	189 1		202
						73 9						
01	1147 N	904	-0-	-243	-0-	17 1	760 2	N	115			317
						127 9						
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	28 1	889 2	N	150	184 1		283
						165 9						
-----												
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H	RRCID ->	258249	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8034 - 9780
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	30 1	4405 2	N	40			208
						44 9						
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	31 1	4277 2	N	32			240
						35 9						
11	4080 X	3863	-0-	-217	-0-	30 1	3721 2	N	102	195 1		147
						112 9						
12	4960 X	3704	-0-	-1256	-0-	27 1	3677 2	N	-0-			147
01	4960 X	4009	-0-	-951	-0-	31 1	3972 2	N	5			152
						6 9						
02	4172 X	3871	-0-	-301	-0-	28 1	3792 2	N	46			198
						51 9						
-----												
BETTY LEE "524"		WELL #:		5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649 - 11312
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	30 1	3012 2	N	87			462
						96 9						
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	31 1	3099 2	N	64			526
						70 9						
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	30 1	3005 2	N	88	186 1		428
						97 9						
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	30 1	3075 2	N	78	192 1		314
						86 9						
01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	31 1	2991 2	N	100			414
						110 9						
*02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	28 1	2729 2	N	69	186 1		297
						76 9						
-----												
BURCHFIEL		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734
09	4920 X	4607	-0-	-313	-0-	30 1	4544 2	N	30			198
						33 9						
10	4836 X	4617	-0-	-219	-0-	31 1	4550 2	N	33			231
						36 9						
11	4680 X	4357	-0-	-323	-0-	30 1	4298 2	N	26			257
						29 9						
12	4774 X	4336	-0-	-438	-0-	31 1	4269 2	N	33			290
						36 9						
01	4774 X	3813	-0-	-961	-0-	27 1	3755 2	N	28	188 1		130
						31 9						
02	4312 X	2758	-0-	-1554	-0-	25 1	2729 2	N	4			134
						4 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	30	1	8327	2	N	67		180
						74	9						
10	8587 X	8284	-0-	-303	-0-	56	1	8134	2	N	85		265
						94	9						
11	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	49	1	8285	2	N	103	185 1	183
						113	9						
12	8711 X	6864	-0-	-1847	-0-	30	1	6788	2	N	42		225
						46	9						
01	8711 X	7725	-0-	-986	-0-	31	1	7615	2	N	72		297
						79	9						
02	7896 X	7071	-0-	-825	-0-	458	1	6545	2	N	62	182 1	177
						68	9						

TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	130	2	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	2	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	38	1	134	2	N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	40	1	138	2	N	-0-		-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	-0-		-0-

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710	
09	4980 X	4790	-0-	-190	-0-	30	1	4693	2	N	61	191 1	171
						67	9						
10	5146 X	4848	-0-	-298	-0-	31	1	4734	2	N	75		246
						83	9						
11	4980 X	4685	-0-	-295	-0-	30	1	4578	2	N	70		316
						77	9						
12	5115 X	4714	-0-	-401	-0-	31	1	4606	2	N	70	196 1	190
						77	9						
01	4960 X	4690	-0-	-270	-0-	31	1	4575	2	N	76		266
						84	9						
02	4480 X	505	-0-	-3975	-0-	16	1	487	2	N	2		268
						2	9						

GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010	
09	6930 X	6579	-0-	-351	-0-	30	1	6444	2	N	95		307
						105	9						
10	7130 X	6626	-0-	-504	-0-	31	1	6503	2	N	84	193 1	198
						92	9						
11	6840 X	6195	-0-	-645	-0-	30	1	6095	2	N	64		262
						70	9						
12	6975 X	6214	-0-	-761	-0-	31	1	6096	2	N	79	198 1	143
						87	9						
01	6851 X	6277	-0-	-574	-0-	31	1	6127	2	N	108		251
						119	9						
02	6132 X	5720	-0-	-412	-0-	28	1	5591	2	N	92	193 1	150
						101	9						









-----															
LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
BARTON, JAY D. ET AL "F"			WELL #: 5322H		RRCID -> 265413		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8305 - 10698				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	30	1	8473	2	N	386	375	1	492
							425	9							
10		8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	31	1	8467	2	N	338	371	1	459
							372	9							
11		9060 X	8190	-0-	-870	-0-	30	1	7813	2	N	315	381	1	393
							347	9							
12		9269 X	8171	-0-	-1098	-0-	31	1	7693	2	N	406	381	1	418
							447	9							
01		9269 X	7847	-0-	-1422	-0-	31	1	7501	2	N	286	187	1	517
							315	9							
02		8344 X	6500	-0-	-1844	-0-	28	1	6216	2	N	233	381	1	369
							256	9							
-----															
YAUCK "782"			WELL #: 2H		RRCID -> 265930		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 8017 - 11900				
09		4560 X	4070	-0-	-490	-0-	30	1	3827	2	N	194	193	1	258
							213	9							
10		4712 X	4248	-0-	-464	-0-	31	1	3975	2	N	220	195	1	283
							242	9							
11		4560 X	4358	-0-	-202	-0-	30	1	4079	2	N	226	387	1	122
							249	9							
12		4402 X	4308	-0-	-94	-0-	31	1	4055	2	N	202	172	1	152
							222	9							
01		4247 X	4207	-0-	-40	-0-	31	1	3945	2	N	210	199	1	163
							231	9							
02		4060 X	3753	-0-	-307	-0-	28	1	3527	2	N	180			343
							198	9							
-----															
BARTON, JAY D. ET AL			WELL #: 5312H		RRCID -> 265931		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 8306 - 12220				
09		13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	30	1	13275	2	N	427	553	1	399
							470	9							
10		14074 X	13544	-0-	-530	-0-	31	1	13073	2	N	400	370	1	429
							440	9							
11		13620 X	12666	-0-	-954	-0-	30	1	12199	2	N	397	375	1	451
							437	9							
12		15190 X	12810	-0-	-2380	-0-	31	1	12392	2	N	352	382	1	421
							387	9							
01		14973 X	11047	-0-	-3926	-0-	31	1	10685	2	N	301	392	1	330
							331	9							
02		12852 X	9500	-0-	-3352	-0-	28	1	9193	2	N	254	188	1	396
							279	9							
-----															
MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 8148 - 11720				
09		1890 N	1824	-0-	-66	-0-	30	1	1557	2	N	215	192	1	323
							237	9							
10		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	191	194	1	320
							210	9							
11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	N	185	388	1	117
							204	9							
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	27	1	1610	2	N	235	195	1	157
							259	9							
01		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	30	1	2045	2	N	235			392
							259	9							
*02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	28	1	1820	2	N	220	389	1	223
							242	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
PORTER "413"			WELL #: 1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	2	N	193	195	1	153
						212	9							
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	31	1	1848	2	N	122			275
						134	9							
11	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	27	1	1650	2	N	141	196	1	220
						155	9							
12	2170 N	1584	-0-	-586	-0-	31	1	1454	2	N	90			310
						99	9							
01	2015 N	1686	-0-	-329	-0-	31	1	1495	2	N	145	198	1	257
						160	9							
*02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	28	1	1636	2	N	152	199	1	210
						167	9							
BARBER '876'			WELL #: 3H		RRCID -> 267159		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920				
09	9630 X	8183	-0-	-1447	-0-	30	1	8101	2	N	47	192	1	125
						52	9							
10	9951 X	8350	-0-	-1601	-0-	31	1	8210	2	N	99			224
						109	9							
11	9630 X	8036	-0-	-1594	-0-	30	1	7931	2	N	68			292
						75	9							
12	8463 X	8118	-0-	-345	-0-	31	1	7988	2	N	90	197	1	185
						99	9							
01	8463 X	7604	-0-	-859	-0-	29	1	7485	2	N	82			267
						90	9							
02	7644 X	7053	-0-	-591	-0-	27	1	6942	2	N	76			343
						84	9							
LITTLE			WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860				
09	4350 X	3320	-0-	-1030	-0-	24	1	3158	2	N	125	193	1	222
						138	9							
10	4495 X	4105	-0-	-390	-0-	31	1	3828	2	N	224	191	1	255
						246	9							
11	4320 X	3896	-0-	-424	-0-	30	1	3639	2	N	206	194	1	267
						227	9							
12	4402 X	3545	-0-	-857	-0-	31	1	3282	2	N	211			478
						232	9							
01	4402 X	2696	-0-	-1706	-0-	22	1	2533	2	N	128	197	1	409
						141	9							
02	3696 X	3542	-0-	-154	-0-	28	1	3312	2	N	184	193	1	400
						202	9							
DUKE '781'			WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340				
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	299	1	4052	2	N	112			452
						123	9							
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	377	1	3165	2	N	134	191	1	395
						147	9							
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	364	1	3442	2	N	75			470
						83	9							
12	2914 X	2295	-0-	-619	-0-	503	1	1759	2	N	30	193	1	307
						33	9							
01	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	186	1	2403	2	N	84			391
						92	9							
*02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	168	1	3036	2	N	71			462
						78	9							





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8085 - 12060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	713	-0-	-367	-0-	325	1	342	2	N	42		240
10	1085 N	880	-0-	-205	-0-	46	9	390	1	N	57		297
11	1020 N	764	-0-	-256	-0-	63	9	267	1	N	26		323
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	29	9	284	1	N	38	168 1	193
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	42	9	172	1	N	39		232
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	43	9	351	1	N	35		267
						39	9						
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8354 - 12197			
09	8400 X	7574	-0-	-826	-0-	30	1	7108	2	N	396	373 1	426
10	8463 X	7959	-0-	-504	-0-	436	9	31	1	N	366	369 1	423
11	7860 X	6956	-0-	-904	-0-	403	9	30	1	N	273	195 1	501
12	7998 X	6862	-0-	-1136	-0-	300	9	31	1	N	234	377 1	358
01	7967 X	7010	-0-	-957	-0-	257	9	30	1	N	336	187 1	507
02	7196 X	6209	-0-	-987	-0-	370	9	28	1	N	261	379 1	389
						287	9						
BALLENTINE "794"		WELL #: 1H		RRCID -> 268183		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 8180 - 10250			
09	5160 X	5022	-0-	-138	-0-	30	1	4896	2	N	87		344
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	96	9	31	1	N	97	193 1	248
11	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	107	9	30	1	N	86	194 1	140
12	5301 X	5257	-0-	-44	-0-	95	9	31	1	N	92		232
01	5363 X	4787	-0-	-576	-0-	101	9	31	1	N	89	188 1	133
*02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	98	9	28	1	N	94		227
						103	9						
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: 1H		RRCID -> 268856		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8597 - 12370			
09	5490 X	4869	-0-	-621	-0-	4749	2	120	9	N	109	176 1	248
10	5549 X	4920	-0-	-629	-0-	4806	2	114	9	N	104		352
11	5370 X	4510	-0-	-860	-0-	4419	2	91	9	N	83		435
12	5549 X	4331	-0-	-1218	-0-	4253	2	78	9	N	71	176 1	330
01	5022 X	4351	-0-	-671	-0-	4198	2	153	9	N	139	177 1	292
02	4536 X	3930	-0-	-606	-0-	3823	2	107	9	N	97	179 1	210





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JAN		WELL #:		4375H	RRCID ->	274884	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8599 - 12458		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9720 X	8976	-0-	-744	-0-	30	1	8488	2	N	416	558	1	216
						458	9							
10	10044 X	9051	-0-	-993	-0-	31	1	8566	2	N	413	371	1	258
						454	9							
11	9720 X	8463	-0-	-1257	-0-	30	1	7996	2	N	397	372	1	283
						437	9							
12	9734 X	8467	-0-	-1267	-0-	31	1	7983	2	N	412	376	1	319
						453	9							
01	9393 X	8307	-0-	-1086	-0-	31	1	7843	2	N	394	377	1	336
						433	9							
02	8372 X	7344	-0-	-1028	-0-	28	1	6940	2	N	342	381	1	297
						376	9							
BRAUM FAMILY				WELL #:	1081HC	RRCID ->	275031	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8283 - 11044	
09	7380 X	5945	-0-	-1435	-0-	30	1	5720	2	N	177	177	1	371
						195	9							
10	7223 X	5608	-0-	-1615	-0-	30	1	5382	2	N	178	188	1	361
						196	9							
11	6810 X	5477	-0-	-1333	-0-	30	1	5301	2	N	133	179	1	315
						146	9							
12	6200 X	5513	-0-	-687	-0-	31	1	5278	2	N	185			500
						204	9							
01	6200 X	4771	-0-	-1429	-0-	29	1	4598	2	N	131	177	1	454
						144	9							
02	5544 X	3642	-0-	-1902	-0-	28	1	3611	2	N	3	175	1	282
						3	9							
WALTON, AUGUSTA				WELL #:	5H	RRCID ->	275963	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8262 - 12120	
09	9210 X	7951	-0-	-1259	-0-	30	1	7712	2	N	190	373	1	117
						209	9							
10	9207 X	7914	-0-	-1293	-0-	30	1	7646	2	N	216			333
						238	9							
11	8790 X	7432	-0-	-1358	-0-	30	1	7184	2	N	198	394	1	137
						218	9							
12	8835 X	7513	-0-	-1322	-0-	31	1	7255	2	N	206	188	1	155
						227	9							
01	8308 X	7233	-0-	-1075	-0-	30	1	6982	2	N	201	194	1	162
						221	9							
02	7420 X	3056	-0-	-4364	-0-	19	1	2981	2	N	51			213
						56	9							
LITTLE, J. A.				WELL #:	8051HC	RRCID ->	276129	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8270 - 12075	
09	9690 X	8780	-0-	-910	-0-	30	1	8667	2	N	75	197	1	165
						83	9							
10	9579 X	7960	-0-	-1619	-0-	31	1	7844	2	N	77			242
						85	9							
11	9270 X	7526	-0-	-1744	-0-	30	1	7423	2	N	66			308
						73	9							
12	9238 X	8229	-0-	-1009	-0-	31	1	8092	2	N	96	189	1	215
						106	9							
01	9083 X	7119	-0-	-1964	-0-	31	1	6992	2	N	87			302
						96	9							
02	8204 X	6159	-0-	-2045	-0-	28	1	6075	2	N	51	181	1	172
						56	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: C002PA		RRCID -> 276626	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7911 - 11791					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	7110 X	6071	-0-	-1039	-0-	30	1	6021	2	N	18	143		
10	7099 X	5472	-0-	-1627	-0-	20	9	5428	2	N	15	158		
11	6630 X	5714	-0-	-916	-0-	27	1	5672	2	N	12	170		
12	6262 X	6205	-0-	-57	-0-	17	9	6135	2	N	35	205		
01	6262 X	2045	-0-	-4217	-0-	29	1	2000	2	N	28	233		
02	5656 X	2859	-0-	-2797	-0-	13	9	2827	2	N	4	237		
						31	1							
						39	9							
						14	1							
						31	9							
						28	1							
						4	9							
-----														
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: C002OB		RRCID -> 276861		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563				
09	7380 X	5674	-0-	-1706	-0-	30	1	5439	2	N	186	383		
10	7440 X	5901	-0-	-1539	-0-	205	9	5701	2	N	154	354	1	183
11	6990 X	6283	-0-	-707	-0-	31	1	6007	2	N	224	180	1	227
12	6448 X	6144	-0-	-304	-0-	169	9	5925	2	N	171	398		
01	6448 X	5922	-0-	-526	-0-	30	1	5575	2	N	288	356	1	330
02	5852 X	4932	-0-	-920	-0-	246	9	4704	2	N	183	513		
						31	1							
						188	9							
						30	1							
						317	9							
						27	1							
						201	9							
-----														
TOOTIE BARTON		WELL #: 4445H		RRCID -> 278205		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568				
09	12930 X	8171	-0-	-4759	-0-	30	1	7765	2	N	342	197	1	386
10	12586 X	8022	-0-	-4564	-0-	376	9	7561	2	N	391	379	1	398
11	11400 X	7223	-0-	-4177	-0-	31	1	6780	2	N	375	566	1	207
12	9486 X	6929	-0-	-2557	-0-	430	9	6470	2	N	389	184	1	412
01	9486 X	6555	-0-	-2931	-0-	30	1	6121	2	N	366	581	1	197
02	7616 X	5643	-0-	-1973	-0-	413	9	5239	2	N	342	192	1	347
						31	1							
						428	9							
						31	1							
						403	9							
						28	1							
						376	9							
-----														
MILLER 952		WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/11/2016				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870				
09	1500 X	1094	-0-	-406	-0-	700	1	394	9	N	358	195	1	323
10	1550 X	1229	-0-	-321	-0-	770	1	255	2	N	185	375	1	133
11	1170 N	1043	-0-	-127	-0-	204	9	665	2	N	316	194	1	255
12	1116 N	957	-0-	-159	-0-	30	1	695	2	N	210	180	1	285
01	1240 N	900	-0-	-340	-0-	348	9	668	2	N	184	192	1	277
02	980 N	703	-0-	-277	-0-	31	1	525	2	N	136	413		
						231	9							
						30	1							
						202	9							
						28	1							
						150	9							





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7972H	RRCID ->	281810	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8259 - 12020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	53196 X	6753	-0-	-46443	-0-	31	1	6125	2	N	543	556	1	503
						597	9							
*04	51480 X	6146	-0-	-45334	-0-	28	1	5628	2	N	445	565	1	383
						490	9							
*05	53196 X	6991	-0-	-46205	-0-	31	1	6315	2	N	586	579	1	390
						645	9							
*06	51480 X	6594	-0-	-44886	-0-	30	1	5972	2	N	538	564	1	364
						592	9							
*07	53196 X	6828	-0-	-46368	-0-	31	1	6172	2	N	568	565	1	367
						625	9							
*08	53196 X	9171	-0-	-44025	-0-	30	1	8319	2	N	747	756	1	358
						822	9							
*09	51480 X	8397	-0-	-43083	-0-	30	1	7740	2	N	570	530	1	398
						627	9							
*10	53196 X	8555	-0-	-44641	-0-	31	1	7909	2	N	559	753	1	204
						615	9							
*11	51480 X	7895	-0-	-43585	-0-	30	1	7308	2	N	506	358	1	352
						557	9							
*12	53196 X	7846	-0-	-45350	-0-	31	1	7257	2	N	507	578	1	281
						558	9							
*01	53196 X	7498	-0-	-45698	-0-	31	1	6933	2	N	485	371	1	395
						534	9							
*02	48048 X	4179	-0-	-43869	-0-	15	1	3904	2	N	236	388	1	243
						260	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7971H	RRCID ->	281815	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8108 - 11975		
*03	53010 X	7291	-0-	-45719	-0-	31	1	6785	2	N	432	379	1	308
						475	9							
*04	51300 X	6801	-0-	-44499	-0-	30	1	6372	2	N	363	373	1	298
						399	9							
*05	53010 X	7046	-0-	-45964	-0-	31	1	6595	2	N	382	375	1	305
						420	9							
*06	51300 X	6650	-0-	-44650	-0-	30	1	6257	2	N	330	379	1	256
						363	9							
*07	53010 X	6769	-0-	-46241	-0-	31	1	6329	2	N	372	377	1	251
						409	9							
*08	53010 X	6638	-0-	-46372	-0-	29	1	6255	2	N	322	187	1	386
						354	9							
*09	51300 X	6363	-0-	-44937	-0-	30	1	5991	2	N	311	376	1	321
						342	9							
*10	53010 X	6487	-0-	-46523	-0-	31	1	6095	2	N	328	373	1	276
						361	9							
*11	51300 X	6203	-0-	-45097	-0-	30	1	5854	2	N	290	194	1	372
						319	9							
*12	53010 X	6173	-0-	-46837	-0-	31	1	5820	2	N	293	384	1	281
						322	9							
*01	53010 X	5169	-0-	-47841	-0-	30	1	4899	2	N	218	187	1	312
						240	9							
02	47880 X	5231	-0-	-42649	-0-	28	1	4915	2	N	262	194	1	380
						288	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
PARKER, VERNER V.		WELL #: A711		RRCID -> 281847		COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	23126 X	1454	-0-	-21672	-0-	108	1	1338	2	N	7		205
*04	22380 X	1485	-0-	-20895	-0-	110	1	1322	2	N	48		253
*05	23126 X	1487	-0-	-21639	-0-	114	1	1318	2	N	50	182 1	121
*06	22380 X	1426	-0-	-20954	-0-	108	1	1275	2	N	39		160
*07	23126 X	1485	-0-	-21641	-0-	112	1	1320	2	N	48		208
*08	23126 X	1507	-0-	-21619	-0-	110	1	1355	2	N	38		246
*09	22380 X	1408	-0-	-20972	-0-	105	1	1270	2	N	30		276
*10	23126 X	1437	-0-	-21689	-0-	114	1	1284	2	N	35	186 1	125
*11	22380 X	1439	-0-	-20941	-0-	111	1	1286	2	N	38		163
*12	23126 X	1454	-0-	-21672	-0-	117	1	1295	2	N	38		201
*01	23126 X	1515	-0-	-21611	-0-	123	1	1341	2	N	46		247
02	20888 X	NO RPT	-0-	-20888	-0-					N	NO RPT		247

PARKER, VERNER V. '711'		WELL #: 7861A		RRCID -> 281848		COMPL. DATE 10/02/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774			
*03	1457 X	108	-0-	-1349	-0-	33	1	69	2	N	5		220
*04	1410 X	108	-0-	-1302	-0-	32	1	65	2	N	10		230
*05	1457 X	107	-0-	-1350	-0-	34	1	61	2	N	11		241
*06	1410 X	126	-0-	-1284	-0-	34	1	79	2	N	12		253
*07	1457 X	106	-0-	-1351	-0-	35	1	65	2	N	5		258
*08	1457 X	127	-0-	-1330	-0-	36	1	88	2	N	3		261
*09	1410 X	104	-0-	-1306	-0-	31	1	65	2	N	7		268
*10	1457 X	99	-0-	-1358	-0-	35	1	61	2	N	3		271
*11	1410 X	97	-0-	-1313	-0-	34	1	53	2	N	9	182 1	98
*12	1457 X	72	-0-	-1385	-0-	29	1	37	2	N	5		103
*01	1457 X	71	-0-	-1386	-0-	33	1	32	2	N	5		108
*02	1316 X	44	-0-	-1272	-0-	30	1	14	2	N	-0-		108



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 PETCO PETROLEUM CORP. 657835  
 KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 1		N	-0-			86
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 1		N	-0-			86
11	1080 N	907	-0-	-173	-0-	905 1	2 9	N	2			88
12	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885 1		N	-0-			88
01	992 N	963	-0-	-29	-0-	963 1		N	-0-			88
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			88

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

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

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

09	2730 X	1085	-0-	-1645	-0-	1050 2	35 9	N	32			143
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3228 2	77 9	N	70			213
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2713 2	110 9	N	100			313
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4093 2	75 9	N	68			381
01	2821 X	2705	-0-	-116	-0-	2636 2	69 9	N	63			444
*02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	2993 2	151 9	N	137			581

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

09	15390 X	12077	-0-	-3313	-0-	11768 2	309 9	N	281	378 1		287
10	15128 X	11737	-0-	-3391	-0-	11467 2	270 9	N	245	188 1		344
11	14040 X	10326	-0-	-3714	-0-	10088 2	238 9	N	216	191 1		369
12	DLQ G-10	10017	-0-	10017	10017	9756 2	261 9	N	237	384 1		222
01	DLQ G-10	9238	-0-	9238	19255	8807 2	431 9	N	392			614
02	DLQ G-10	9803	-0-	9803	29058	9487 2	316 9	N	287	385 1		516

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
RKK PRODUCTION COMPANY				714243										
PIPER -2-				WELL #: 601		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		63 N	63	-0-	-0-		63	2		N	-0-			56
10		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-			56
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-			56
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
BRADLEY -C-				WELL #: 1871		RRCID -> 092574		COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662			
09		744 N	744	-0-	-0-		108	1	636	2	N	-0-		-0-
10		988 N	988	-0-	-0-		117	1	871	2	N	-0-		-0-
11		108 N	108	-0-	-0-		22	1	86	2	N	-0-		-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775					N	-0-			-0-
01		992 N	-0-	-0-	-992					N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112					N	-0-			-0-
-----														
SCHULTZ, J. M.				WELL #: 1		RRCID -> 099069		COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440			
09		1110 N	802	-0-	-308		802	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	775	-0-	-620					N	-0-			-0-
11		1530 N	715	-0-	-815		715	2		N	-0-			-0-
12		837 N	749	-0-	-88		749	2		N	-0-			-0-
01		782 N	782	-0-	-0-		782	2		N	-0-			-0-
*02		707 N	707	-0-	-0-		707	2		N	-0-			-0-
-----														
SCHULTZ -C-				WELL #: 1		RRCID -> 117642		COMPL. DATE 07/06/1985			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680			
09		570 N	219	-0-	-351		219	2		N	-0-			-0-
10		806 N	294	-0-	-512		294	2		N	-0-			-0-
11		570 N	540	-0-	-30		540	2		N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0-		465	2		N	-0-			-0-
01		501 N	501	-0-	-0-		501	2		N	-0-			-0-
02		504 N	477	-0-	-27		477	2		N	-0-			-0-
-----														
BRAUM FAMILY				WELL #: 1108		RRCID -> 188376		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712			
09		1980 N	1921	-0-	-59		45	1	1876	2	N	-0-		52
10		2015 N	1397	-0-	-618		35	1	1351	2	N	-0-		62
							11	9						
11		1920 N	1615	-0-	-305		38	1	1577	2	N	-0-		62
12		2183 N	2183	-0-	-0-		45	1	2124	2	N	-0-		75
							14	9						
01		1651 N	1651	-0-	-0-		42	1	1599	2	N	-0-		84
							10	9						
02		1512 N	1479	-0-	-33		45	1	1416	2	N	-0-		100
							18	9						
-----														
BRAUM FAMILY				WELL #: 1		RRCID -> 198523		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716			
09		1146 N	1146	-0-	-0-		1146	2		N	-0-			116
10		1023 N	658	-0-	-365		658	2		N	-0-			116
11		1110 N	329	-0-	-781		329	2		N	-0-			116
12		1399 N	1399	-0-	-0-		1399	2		N	-0-			116
01		1049 N	1049	-0-	-0-		1049	2		N	-0-			116
*02		1075 N	1075	-0-	-0-		1062	2	13	9	N	-0-		128

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	705	2	N	-0-		-0-
10	1891 N	661	-0-	-1230	-0-	-0-	45	1	616	2	N	-0-		-0-
11	870 N	241	-0-	-629	-0-	-0-	45	1	196	2	N	-0-		-0-
12	775 N	587	-0-	-188	-0-	-0-	45	1	542	2	N	-0-		-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	N	-0-		-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	N	-0-		-0-
-----														
KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800		
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-		-0-
10	713 N	405	-0-	-308	-0-	-0-	405	2			N	-0-		-0-
11	600 N	212	-0-	-388	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-
12	620 N	78	-0-	-542	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-
01	403 N	39	-0-	-364	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
02	196 N	12	-0-	-184	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
-----														
MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138		
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2434	2	N	-0-		70
10	2728 N	2515	-0-	-213	-0-	-0-	45	1	2470	2	N	-0-		70
11	2580 N	2423	-0-	-157	-0-	-0-	45	1	2378	2	N	-0-		70
12	2573 N	2364	-0-	-209	-0-	-0-	45	1	2319	2	N	-0-		70
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2622	2	N	-0-		70
*02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2231	2	N	-0-		70
-----														
BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830		
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1344	2	N	-0-		41
10	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	-0-	117	1	1387	2	N	-0-		41
11	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	-0-	117	1	1296	2	N	-0-		41
12	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	-0-	117	1	1393	2	N	-0-		41
01	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	-0-	117	1	1390	2	N	-0-		41
*02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1257	2	N	-0-		50
							10	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																	
BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550																	
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1681	2	N	109	181	1	115	
								120	9								
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1838	2	N	115			230	
								127	9								
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1771	2	N	118	179	1	169	
								130	9								
12	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	-0-	117	1	1597	2	N	99	176	1	92	
								109	9								
01	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	-0-	109	1	1448	2	N	103			195	
								113	9								
02	1708	N	1583	-0-	-125	-0-	-0-	117	1	1385	2	N	74	181	1	88	
								81	9								
-----																	
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182																	
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3379	2	N	-0-			55	
10	2263	X	331	-0-	-1932	-0-	-0-	45	1	286	2	N	-0-			55	
11	2190	X	264	-0-	-1926	-0-	-0-	45	1	219	2	N	-0-			55	
12	2263	X	1807	-0-	-456	-0-	-0-	45	1	1762	2	N	-0-			55	
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3127	2	N	-0-			55	
*02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3252	2	N	8			63	
								9	9								
-----																	
KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564																	
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																	
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482																	
09	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	-0-	174	1	1629	2	N	-0-			105	
10	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	-0-	174	1	1682	2	N	-0-			105	
11	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	-0-	174	1	1708	2	N	-0-			105	
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1965	2	N	-0-			105	
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1805	2	N	-0-			105	
02	1764	N	1709	-0-	-55	-0-	-0-	174	1	1535	2	N	-0-			105	

-----												
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	2220 X	2153	-0-	-67	-0-	140	1	1985	2	N	25	127
						28	9					
10	2294 X	2168	-0-	-126	-0-	140	1	2000	2	N	25	152
						28	9					
11	2220 X	2000	-0-	-220	-0-	140	1	1832	2	N	25	177
						28	9					
12	2294 X	1897	-0-	-397	-0-	126	1	1740	2	N	28	205
						31	9					
01	2294 X	1926	-0-	-368	-0-	140	1	1765	2	N	19	224
						21	9					
02	2016 X	1815	-0-	-201	-0-	140	1	1645	2	N	27	251
						30	9					
-----												
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542												
09	4650 X	2746	-0-	-1904	-0-	168	1	2522	2	N	51	133
						56	9					
10	4805 X	4656	-0-	-149	-0-	202	1	4281	2	N	157	112
						173	9					
11	3810 X	1818	-0-	-1992	-0-	135	1	1560	2	N	112	224
						123	9					
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-	224
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-	224
02	3780 X	215	-0-	-3565	-0-	79	1	136	2	N	-0-	224
-----												
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378												
09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	202	1	4536	2	N	58	192
						64	9					
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	111	1	1932	2	N	89	281
						98	9					
11	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	202	1	1168	2	N	29	131
						32	9					
12	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	137	1	1902	2	N	68	199
						75	9					
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	98	1	1434	2	N	16	215
						18	9					
*02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	202	1	3578	2	N	116	155
						128	9					
-----												
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380												
09	3000 X	1913	-0-	-1087	-0-	102	1	1726	2	N	77	172
						85	9					
10	2325 X	256	-0-	-2069	-0-	117	1	139	2	N	-0-	172
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	106	1	2264	2	N	215	212
						237	9					
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	145	1	3268	2	N	174	200
						191	9					
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	136	1	2808	2	N	52	252
						57	9					
02	2436 N	559	-0-	-1877	-0-	78	1	418	2	N	57	128
						63	9					



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	93	1	2325	2	N	474	540	1	172
						521	9							
10	2077 X	1783	-0-	-294	-0-	45	1	1593	2	N	132	176	1	128
						145	9							
11	2010 N	116	-0-	-1894	-0-	47	1	69	2	N	-0-			128
12	2077 N	1292	-0-	-785	-0-	24	1	1047	2	N	201			329
						221	9							
01	1798 N	51	-0-	-1747	-0-	9	1	42	9	N	38	178	1	189
*02	2800 N	2823	-0-	23	23	66	1	1987	2	N	700	611	1	278
						770	9							
-----														
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	145	1	5848	2	N	150			257
						165	9							
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	131	1	5334	2	N	161	183	1	235
						177	9							
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	145	1	5673	2	N	117	185	1	167
						129	9							
12	6200 X	5386	-0-	-814	-0-	145	1	5092	2	N	135	175	1	127
						149	9							
01	6200 X	5539	-0-	-661	-0-	145	1	5276	2	N	107			234
						118	9							
02	5600 X	5572	-0-	-28	-0-	145	1	5410	2	N	15			249
						17	9							
-----														
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187														
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	271	2	61	9	N	55			291
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	273	2	97	9	N	88	180	1	199
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	338	2	56	9	N	51	164	1	86
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	401	2	64	9	N	58			144
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	394	2	152	9	N	138			282
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	359	2	73	9	N	66	183	1	165
-----														
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4152	2	936	9	N	851	893	1	363
10	4960 X	4929	-0-	-31	-0-	3914	2	1015	9	N	923	913	1	373
11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4007	2	1011	9	N	919	729	1	563
12	5487 X	4972	-0-	-515	-0-	4089	2	883	9	N	803	915	1	451
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	4445	2	985	9	N	895	735	1	611
02	4760 X	3232	-0-	-1528	-0-	2606	2	626	9	N	569	707	1	473
-----														
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190														
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607														
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	234	1	3540	3	N	679	772	1	171
						15	5	747	9					
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	367	1	3400	3	N	659	582	1	248
						8	5	725	9					
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	206	1	3284	3	N	616	769	1	95
						678	9							
12	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	240	1	3560	3	N	591	194	1	492
						62	5	650	9					
01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	406	1	3381	3	N	647	962	1	177
						10	5	712	9					
*02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	229	1	3303	3	N	543	382	1	338
						31	5	597	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BOOTH, IONE				WELL #:	1	RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7699 - 7748			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178

BECKER				WELL #:	3	RRCID ->	152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7624 - 7734			
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	685	2	50	9	N	45	190	1	75
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	736	2	77	9	N	70			145
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	736	2	92	9	N	84			229
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	108	1	677	3	N	65	192	1	102
							72	9							
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	697	3	N	83			185
							91	9							
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	101	1	629	3	N	66			251
							73	9							

LINCOLN BOOTH				WELL #:	3	RRCID ->	258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7634 - 8013			
09	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	1995	2	7	9	N	6			171
10	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2070	2	26	9	N	24			195
11	2010	N	1762	-0-	-248	-0-	1756	2	6	9	N	5	169	1	31
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	310	1	1810	3	N	14			45
							15	9							
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	310	1	1801	3	N	2			47
							2	9							
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	280	1	1635	3	N	5			52
							6	9							

STANLEY 249				WELL #:	4H	RRCID ->	272889	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8722 - 13515			
09	10530	X	9518	-0-	-1012	-0-	9138	2	380	9	N	345	392	1	470
10	10881	X	564	-0-	-10317	-0-	282	2	282	9	N	256	394	1	332
11	10110	X	8723	-0-	-1387	-0-	8407	2	316	9	N	287	199	1	420
12	DLQ G-10		9635	-0-	9635	9635	1240	1	7996	3	N	363	591	1	192
							399	9							
01	19274	X	9639	-0-	-9635	-0-	1240	1	8104	3	N	268			460
							295	9							
*02	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1120	1	7091	3	N	262	397	1	325
							288	9							

STANLEY 249				WELL #:	3H	RRCID ->	272890	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8468	PERF. 8883 - 13108			
09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14257	2	301	9	N	274	586	1	368
10	14229	X	566	-0-	-13663	-0-	283	2	283	9	N	257	198	1	427
11	13770	X	13335	-0-	-435	-0-	13008	2	327	9	N	297	397	1	327
12	DLQ G-10		13420	-0-	13420	13420	310	1	12771	3	N	308	201	1	434
							339	9							
*01	27612	X	14192	-0-	-13420	-0-	310	1	13505	3	N	343	395	1	382
							377	9							
*02	12516	X	11524	-0-	-992	-0-	280	1	10918	3	N	296	398	1	280
							326	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	12565	2	826	9	N	751	1173	1		628
10	11439 X	1734	-0-	-9705	-0-	867	2	867	9	N	788	781	1		635
11	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11085	2	755	9	N	686	794	1		527
12	DLQ G-10	11283	-0-	11283	11283	310	1	10115	3	N	780	798	1		509
						858	9								
01	22174 X	10891	-0-	-11283	-0-	310	1	9766	3	N	741	598	1		652
						815	9								
*02	11144 X	9535	-0-	-1609	-0-	280	1	8551	3	N	640	788	1		504
						704	9								

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BARTON		WELL #: 1503H		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011				TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4800 X	4060	-0-	-740	-0-	4058	3	2	9	N	2				195
10	4774 X	4364	-0-	-410	-0-	4355	3	9	9	N	8				203
11	4560 X	4142	-0-	-418	-0-	4131	3	11	9	N	10				213
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4293	3	19	9	N	17				230
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-				230
*02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3831	3	21	9	N	19	201	1		48

MCCOY		881585		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011				TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7110 X	6838	-0-	-272	-0-	6804	3	34	9	N	31				223
10	7347 X	6557	-0-	-790	-0-	6516	3	41	9	N	37				260
11	7110 X	6309	-0-	-801	-0-	6273	3	36	9	N	33				293
12	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6322	3	37	9	N	34				327
01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5858	3	14	9	N	13	191	1		149
*02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6037	3	43	9	N	39				188

BORN		905035		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011				TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1140 N	958	-0-	-182	-0-	791	3	167	9	N	152				280
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	967	3	156	9	N	142	195	1		227
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	971	3	125	9	N	114	186	1		155
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	989	3	161	9	N	146	199	1		102
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	955	3	100	9	N	91				193
02	1036 N	997	-0-	-39	-0-	817	3	180	9	N	164	194	1		163

WEIDNER, GARTH L.		905035		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
WEIDNER, OTTO		WELL #: 3		RRCID -> 145214		COMPL. DATE 04/29/1993				TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7584 - 7620					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2016 - P/A 05/19/16															

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977				TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		72
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		72
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		72
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		72
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		72
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	2	N	-0-		72
-----											
PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792		
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1 9 N	1		33
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		33
11	1080 N	876	-0-	-204	-0-	876	2	N	-0-		33
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		33
01	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809	2	N	-0-		33
02	812 N	607	-0-	-205	-0-	605	2	2 9 N	2		35
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260		
09	2760 X	2489	-0-	-271	-0-	2482	2	7 9 N	6	183 1	40
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2994	2	57 9 N	52		92
11	2670 X	2263	-0-	-407	-0-	30 1	2216	2 N	15		107
						17 9					
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	46 1	2126	2 N	20		127
						22 9					
01	2852 N	2037	-0-	-815	-0-	46 1	1972	2 N	17		144
						19 9					
*02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	41 1	2252	2 N	36		180
						40 9					
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440		
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	126 1	1777	2 N	19	113 1	66
						21 9					
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	130 1	2381	2 N	25		91
						28 9					
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	35 1	2324	2 N	32		123
						35 9					
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	54 1	2394	2 N	50		173
						55 9					
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	54 1	2343	2 N	27		200
						30 9					
*02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	48 1	1789	2 N	13		213
						14 9					
-----											
REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072		
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		71
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		71
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	467	2	N	-0-		71
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		71
*01	651 N	473	-0-	-178	-0-	473	2	N	-0-		71
02	448 N	120	-0-	-328	-0-	120	2	N	-0-		30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835					
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	9	1	68	2	N	-0-		91
10	279	N	122	-0-	-157	-0-	10	1	112	2	N	-0-		91
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-		91
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-		91
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-		91
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	9	1	36	2	N	-0-		91

PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675					
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15		181
10	744	N	384	-0-	-360	-0-	376	2	8	9	N	7		188
11	720	N	17	-0-	-703	-0-	17	2			N	-0-		188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	1	1	264	2	N	6		194
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	7	9	577	2	N	7		201
							14	1						
							8	9						

PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910					
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		67
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		67
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081					
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	14	1	491	2	N	1		56
							1	9						
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	15	1	540	2	N	-0-		56
11	780	N	524	-0-	-256	-0-	14	1	510	2	N	-0-		56
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	N	-0-		56
01	558	N	337	-0-	-221	-0-	15	1	322	2	N	-0-		56
02	476	N	262	-0-	-214	-0-	13	1	249	2	N	-0-		56

PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID -> 214480		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754					
09	540	N	261	-0-	-279	-0-	15	1	246	2	N	-0-		64
10	527	N	231	-0-	-296	-0-	16	1	215	2	N	-0-		64
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	599	2	N	3		67
							3	9						
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	536	2	N	2		69
							2	9						
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	3		72
							3	9						
02	588	N	76	-0-	-512	-0-	14	1	62	2	N	-0-		72



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 8290 - 9517							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2				N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2				N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2				N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2				N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2				N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2				N	-0-					98
-----																	
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1754		PERF. 8100 - 9620							
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-		19 1	4018	2	N	17						165
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		19 9	4176	2	N	17						182
11	2850 X	2679	-0-	-171	-0-		19 1	2650	2	N	9						191
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		10 9	3577	2	N	12						203
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-		20 1	3878	2	N	20						223
*02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		13 9	3404	2	N	10						233
							18 1										
							11 9										
-----																	
PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7980 - 10228							
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1773 2	136 9	N	124	178 1						160
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		1846 2	183 9	N	166	186 1						140
11	960 N	139	-0-	-821	-0-		117 2	22 9	N	20							160
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-							160
01	1922 N	340	-0-	-1582	-0-		34 1	248 2	N	53							213
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		58 9	140 2	N	12							225
							22 1										
							13 9										
-----																	
DOYLE, J.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 224315		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 7998 - 9829							
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-		668 2	19 9	N	17							66
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-		610 2	23 9	N	21							87
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-		236 2	9 9	N	8							95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							95
01	620 N	6	-0-	-614	-0-		6 2		N	-0-							95
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-							95
-----																	
REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8005 - 10156							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							30
-----																	
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 8080 - 10195							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							180



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7753 - 7532			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	450 1	5226 2	N	11			97
							12 9						
10		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	465 1	4738 2	N	29			126
							32 9						
11		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	491 1	4389 2	N	23			149
							25 9						
12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	528 1	4011 2	N	23			172
							25 9						
01		2263 X	2093	-0-	-170	-0-	528 1	1552 2	N	12			184
							13 9						
*02		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	477 1	2397 2	N	22			206
							24 9						
-----													
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791			
09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	38 1	1895 2	N	14			148
							15 9						
10		2015 N	1997	-0-	-18	-0-	40 1	1945 2	N	11			159
							12 9						
11		1950 N	1471	-0-	-479	-0-	38 1	1421 2	N	11			170
							12 9						
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	40 1	1740 2	N	9			179
							10 9						
01		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	40 1	1915 2	N	14			193
							15 9						
*02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	36 1	1772 2	N	11			204
							12 9						
-----													
PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766			
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	4 1	265 2	N	6			28
							7 9						
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			28
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----													
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181			
09		810 N	75	-0-	-735	-0-	50 1	25 2	N	-0-			35
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			35
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----													
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8134 - 11380			
09		1980 N	1897	-0-	-83	-0-	75 1	1748 2	N	67			294
							74 9						
10		2077 N	1861	-0-	-216	-0-	78 1	1717 2	N	60			354
							66 9						
11		1950 N	170	-0-	-1780	-0-	75 1	92 2	N	3			357
							3 9						
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	78 1	1565 2	N	38	195 1		200
							42 9						
01		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	78 1	1641 2	N	40			240
							44 9						
*02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	70 1	497 2	N	57			297
							63 9						





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			132
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			132
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	25	2	N	73			205
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	2	N	46	186	1	65
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			65
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	42	2	N	48			113
-----												
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480			
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
-----												
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961			
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	18	1	N	85			249
						94	9					
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	19	1	N	69	184	1	134
						76	9					
11	1440 N	1114	-0-	-326	-0-	18	1	N	85			219
						94	9					
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	19	1	N	90	196	1	113
						99	9					
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	19	1	N	42			155
						46	9					
02	1036 N	567	-0-	-469	-0-	17	1	N	3			158
						3	9					
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
-----												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6142H		RRCID -> 279623		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 8495 - 13207				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	11670 X	8646	-0-	-3024	-0-	87	1	8069	2	N	445	385	1	225
						490	9							
10	12338 X	8388	-0-	-3950	-0-	151	1	7768	2	N	426	377	1	274
						469	9							
11	11940 X	6859	-0-	-5081	-0-	180	1	6302	2	N	343	376	1	241
						377	9							
12	9083 X	6976	-0-	-2107	-0-	186	1	6387	2	N	366	374	1	233
						403	9							
01	9083 X	6172	-0-	-2911	-0-	186	1	5648	2	N	307	374	1	166
						338	9							
02	8064 X	5293	-0-	-2771	-0-	168	1	4772	2	N	321	376	1	111
						353	9							

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6141H		RRCID -> 279693		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 8432 - 12214				
09	8550 X	6480	-0-	-2070	-0-	810	1	5535	2	N	123	191	1	132
						135	9							
10	8091 X	6734	-0-	-1357	-0-	919	1	5702	2	N	103			235
						113	9							
11	7530 X	6219	-0-	-1311	-0-	872	1	5234	2	N	103	186	1	152
						113	9							
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	1007	1	5519	2	N	90	190	1	52
						99	9							
01	5704 X	5295	-0-	-409	-0-	173	1	5024	2	N	89			141
						98	9							
*02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	155	1	5414	2	N	75			216
						83	9							

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 033134		COMPL. DATE 03/20/1964		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7498 - 7516				
IMKE, JOE, UNIT		WELL #: 1												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER		WELL #: 601		RRCID -> 077299		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7749 - 7788				
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			25
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1			26
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			26
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			27
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			27
08	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-			27
09	14B2 EXT	67	-0-	67	170	67	2			N	-0-			27
10	14B2 EXT	66	-0-	66	236	55	2	11	9	N	10			37
11	14B2 EXT	11	-0-	11	247	11	2			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-			37
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-			37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
PIPER		WELL #: 600		RRCID -> 080298		COMPL. DATE 12/01/1978			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-	53	
08	14B2 EXT	949	-0-	949	949	949	2		N	-0-	53	
09	14B2 EXT	1146	-0-	1146	2095	1146	2		N	-0-	53	
10	14B2 EXT	1151	-0-	1151	3246	1134	2	17 9	N	15	68	
11	14B2 EXT	1237	-0-	1237	4483	1231	2	6 9	N	5	73	
12	14B2 EXT	785	-0-	785	5268	785	2		N	-0-	73	
*01	14B2 EXT	891	-0-	891	6159	891	2		N	-0-	73	
02	14B2 EXT	1177	-0-	1177	7336	1171	2	6 9	N	5	78	
-----												
HAINES		WELL #: 1420		RRCID -> 131942		COMPL. DATE 05/03/1989			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
-----												
LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
-----												
TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 188301		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448			
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	182	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	189	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	201	
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	165	2	304 9	N	276	477	
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	477	
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3 9	N	3	480	
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	480	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	480	
-----												
PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77	345	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118	463	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	534	
*07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	534	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	534	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	534	
*10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2 9	N	2	536	
*11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	664	2	24 9	N	22	558	
*12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9 9	N	8	566	
*01	14B2 EXT	435	-0-	435	435	429	2	6 9	N	5	571	
02	14B2 EXT	454	-0-	454	889	445	2	9 9	N	8	579	
-----												
FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470			
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	678	2	14 9	N	13	226	
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	688	2	30 9	N	27	253	
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	558	2	6 9	N	5	258	
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	678	2	25 9	N	23	281	
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3 9	N	3	284	
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	476	2	13 9	N	12	296	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	-0-	7681	2	285	9	N	259	354	1	206
*10	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	-0-	8076	2	278	9	N	253	179	1	280
*11	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	-0-	8283	2	537	9	N	488	362	1	406
*12	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	-0-	8414	2	334	9	N	304	187	1	523
*01	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	-0-	7950	2	315	9	N	286	339	1	470
*02	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	-0-	7340	2	257	9	N	234	164	1	540
-----															
CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622						
09	4440 X	4049	-0-	-391	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			156
*10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	-0-	5009	2	6	9	N	5			161
*11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			161
*12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-			161
*01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	-0-	4544	2	186	9	N	169			330
*02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	2	149	9	N	135	191	1	274
-----															
CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830						
09	5970 X	5471	-0-	-499	-0-	-0-	4860	2	611	9	N	555	729	1	206
*10	6169 X	5054	-0-	-1115	-0-	-0-	4361	2	693	9	N	630			836
*11	5970 X	4091	-0-	-1879	-0-	-0-	3625	2	466	9	N	424	424	1	836
*12	4960 X	4463	-0-	-497	-0-	-0-	3903	2	560	9	N	509	504	1	841
*01	4960 X	3256	-0-	-1704	-0-	-0-	2827	2	429	9	N	390	389	1	842
02	4480 X	4081	-0-	-399	-0-	-0-	3454	2	627	9	N	570	555	1	857
-----															
ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011			TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886						
09	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	-0-	5773	2	496	9	N	451	361	1	318
*10	3906 X	3251	-0-	-655	-0-	-0-	2447	2	804	9	N	731			1049
*11	3780 X	3695	-0-	-85	-0-	-0-	3175	2	520	9	N	473	533	1	989
*12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	2	512	9	N	465	548	1	906
*01	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	-0-	2459	2	381	9	N	346	192	1	1060
*02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	2	426	9	N	387	379	1	1068
-----															
WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465						
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	3538	2	202	9	N	184	322	1	233
*10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	-0-	5919	2	776	9	N	705			938
*11	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	-0-	5155	2	387	9	N	352	377	1	913
*12	3875 X	1451	-0-	-2424	-0-	-0-	1082	2	369	9	N	335	382	1	866
*01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2	276	9	N	251	188	1	929
*02	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	-0-	9146	2	292	9	N	265	376	1	818
-----															
LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742						
09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	-0-	4629	2	326	9	N	296	379	1	203
*10	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	-0-	5699	2	523	9	N	475			678
*11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	-0-	5010	2	360	9	N	327	371	1	634
*12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	-0-	5633	2	318	9	N	289	370	1	553
*01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2	268	9	N	244	192	1	605
*02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	4066	2	376	9	N	342	383	1	564
-----															
J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025						
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2	541	9	N	492	363	1	787
*10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2	1026	9	N	933	374	1	1346
*11	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	586	9	N	533			1879
*12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2	633	9	N	575			2454
*01	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2	575	9	N	523	556	1	2421
*02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2	448	9	N	407	378	1	2450

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803											
ARLENE		WELL #:	1011H	RRCID ->	264791	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8670	-	13110	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	6630 X	5849	-0-	-781	-0-	5293	2	556	9	N	505	358	1	753
*10	6851 X	6373	-0-	-478	-0-	6092	2	281	9	N	255	188	1	820
*11	6630 X	6569	-0-	-61	-0-	6062	2	507	9	N	461	188	1	1093
*12	6169 X	5181	-0-	-988	-0-	4821	2	360	9	N	327	385	1	1035
*01	6169 X	4935	-0-	-1234	-0-	4685	2	250	9	N	227	414	1	848
02	5460 X	3360	-0-	-2100	-0-	3002	2	358	9	N	325	384	1	789
-----														
LOUISE PARNELL		WELL #:	1881H	RRCID ->	265115	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8551	-	12803	
09	7950 X	6702	-0-	-1248	-0-	5810	2	892	9	N	811	1078	1	601
*10	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	8829	2	1436	9	N	1305	181	1	1725
*11	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	8558	2	780	9	N	709	380	1	2054
*12	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	8337	2	939	9	N	854			2908
*01	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6325	2	638	9	N	580	769	1	2719
*02	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	6922	2	930	9	N	845	954	1	2610
-----														
TUBB		WELL #:	2841H	RRCID ->	265729	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8430	-	12272	
09	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9236	2	327	9	N	297	356	1	308
*10	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10063	2	678	9	N	616			924
*11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8205	2	263	9	N	239	189	1	974
*12	9300 X	6840	-0-	-2460	-0-	6589	2	251	9	N	228			1202
*01	9300 X	8090	-0-	-1210	-0-	7823	2	267	9	N	243	374	1	1071
02	8400 X	6448	-0-	-1952	-0-	6211	2	237	9	N	215	193	1	1093
-----														
LIEPE		WELL #:	2831H	RRCID ->	265734	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	8340	-	12162	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
-----														
TUBB		WELL #:	2842H	RRCID ->	265737	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8420	-	12502	
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6060	2	381	9	N	346	360	1	207
*10	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6138	2	560	9	N	509			716
*11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5615	2	312	9	N	284	183	1	817
*12	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5130	2	195	9	N	177	188	1	806
*01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3563	2	245	9	N	223	193	1	836
*02	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5137	2	370	9	N	336	364	1	808
-----														
WILSON ESTATE		WELL #:	81H	RRCID ->	266504	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	8810	-	13150	
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1246	2	277	9	N	252	327	1	538
*10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1224	2	111	9	N	101	188	1	451
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	572	2	25	9	N	23			474
*12	1240 N	440	-0-	-800	-0-	440	2			N	-0-			474
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			474
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			474
-----														
WATERS		WELL #:	2329H	RRCID ->	267034	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8163	-	12465	
09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4496	2	362	9	N	329	372	1	339
*10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4532	2	696	9	N	633			972
*11	4740 X	4269	-0-	-471	-0-	3922	2	347	9	N	315	539	1	748
*12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4351	2	375	9	N	341	356	1	733
*01	4650 X	4377	-0-	-273	-0-	4057	2	320	9	N	291	193	1	831
02	4200 X	4118	-0-	-82	-0-	3810	2	308	9	N	280	348	1	763

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8860		- 12899		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	750 N	608	-0-	-142	-0-	255	2	353	9	N	321	189	1	715
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	448	2	916	9	N	833	188	1	1360
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	327	2	330	9	N	300	164	1	1496
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	575	2	272	9	N	247			1743
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	664	2	341	9	N	310	386	1	1667
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	794	2	293	9	N	266	182	1	1751
-----														
PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8840		- 13310		
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4168	2	350	9	N	318	188	1	773
*10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5296	2	59	9	N	54	187	1	640
*11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-	370	1	270
*12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-	193	1	77
*01	4681 X	4505	-0-	-176	-0-	4191	2	314	9	N	285	359	1	3
*02	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4875	2	418	9	N	380	378	1	5
-----														
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560		- 12722		
09	2370 N	1242	-0-	-1128	-0-	1065	2	177	9	N	161	186	1	135
*10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2065	2	297	9	N	270			405
*11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1753	2	164	9	N	149			554
*12	3100 N	3153	-0-	53	53	2975	2	178	9	N	162	193	1	523
*01	3049 N	2996	-0-	-53	-0-	2791	2	205	9	N	186	184	1	525
*02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2331	2	281	9	N	255	377	1	403
-----														
KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8990		- 13174		
09	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	3254	2	770	9	N	700	377	1	460
*10	4526 X	4386	-0-	-140	-0-	3803	2	583	9	N	530	189	1	801
*11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4562	2	716	9	N	651	561	1	891
*12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	3789	2	647	9	N	588	568	1	911
*01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	3882	2	591	9	N	537	550	1	898
*02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	4701	2	701	9	N	637	738	1	797
-----														
BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8535		- 12892		
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			181
*10	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2085	2	1018	9	N	925			1106
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	2470	2	679	9	N	617	761	1	962
*12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2467	2	545	9	N	495	383	1	1074
*01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1171	2	239	9	N	217	379	1	912
*02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			912
-----														
TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8590		- 12668		
09	5130 X	2145	-0-	-2985	-0-	1972	2	173	9	N	157			250
*10	5301 X	1372	-0-	-3929	-0-	1012	2	360	9	N	327			577
*11	4320 X	391	-0-	-3929	-0-	369	2	22	9	N	20			597
*12	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	1901	2	196	9	N	178			775
*01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1612	2	426	9	N	387	356	1	806
*02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	2997	2	310	9	N	282	386	1	702
-----														
JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9080		- 12954		
09	2730 X	2418	-0-	-312	-0-	2062	2	356	9	N	324	359	1	570
*10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2206	2	278	9	N	253	173	1	650
*11	3000 N	3071	-0-	71	71	2589	2	482	9	N	438	181	1	907
*12	2547 N	2476	-0-	-71	-0-	2264	2	212	9	N	193	378	1	722
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1453	2	341	9	N	310	386	1	646
*02	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2404	2	355	9	N	323	384	1	585

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	847	358	1		763
*10	6470	X	6470	-0-	-0-	5191	2	1279	9	N	1163	377	1		1549
*11	7324	X	7324	-0-	-0-	6510	2	814	9	N	740	542	1		1747
*12	6379	X	6379	-0-	-0-	5740	2	639	9	N	581				2328
*01	5658	X	5658	-0-	-0-	4934	2	724	9	N	658	744	1		2242
*02	5893	X	5893	-0-	-0-	5295	2	598	9	N	544	382	1		2404
-----															
SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172						
09	2460	N	1505	-0-	-955	-0-	1118	2	387	9	N	352	169	1	771
*10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	1429	2	1134	9	N	1031			1802
*11	3000	N	3157	-0-	157	157	2642	2	515	9	N	468	189	1	2081
*12	3100	N	3116	-0-	16	173	2720	2	396	9	N	360			2441
*01	2383	N	2210	-0-	-173	-0-	1593	2	617	9	N	561	743	1	2259
*02	2800	N	3504	-0-	704	704	2972	2	532	9	N	484	608	1	2135
-----															
LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134						
09	7800	X	6434	-0-	-1366	-0-	5684	2	750	9	N	682	555	1	530
*10	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	6964	2	1376	9	N	1251			1781
*11	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6094	2	604	9	N	549	183	1	2147
*12	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6271	2	692	9	N	629			2776
*01	6634	X	4198	-0-	-2436	-0-	3716	2	482	9	N	438	360	1	2854
02	5992	X	5432	-0-	-560	-0-	4777	2	655	9	N	595	733	1	2716
-----															
KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056						
09	21210	X	19960	-0-	-1250	-0-	18700	2	1260	9	N	1145	1095	1	318
*10	21917	X	20070	-0-	-1847	-0-	18928	2	1142	9	N	1038	1101	1	255
*11	20970	X	19635	-0-	-1335	-0-	18539	2	1096	9	N	996	725	1	526
*12	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	18822	2	1019	9	N	926	1130	1	322
*01	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	18121	2	881	9	N	801	754	1	369
*02	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16120	2	859	9	N	781	577	1	573
-----															
BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562						
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	836	921	1		527
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	841	190	1		1178
*11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	7325	2	833	9	N	757	576	1	1359
*12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	7367	2	872	9	N	793	911	1	1241
*01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	6616	2	911	9	N	828	1103	1	966
*02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	5828	2	740	9	N	673	544	1	1095
-----															
LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
BORN, ALEX "F"		WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 6064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BORN, ALEX "F"				WELL #:	3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6010 - 6028
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SCHOENHALS, H. G.				WELL #:	4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825
PEERY				7								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LIPSCOMB (HEPLER)				WELL #:	53869 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
PIPER				6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786	
*07	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		160
*08	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		160
*09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		160
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			22
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1		N	-0-			22
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	984	-0-	-1000	-0-	984	2		N	-0-			-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1055	-0-	-821	-0-	1055	2		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

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

JONES ENERGY, LLC 441132  
 SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

09	3000 N	3606	-0-	606	1581	30	1	3539	2	N	34		222
10	4979 X	3398	-0-	-1581	-0-	31	1	3330	2	N	34	183 1	73
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	30	1	2861	2	N	34		107
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	31	1	3148	2	N	30		137
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	31	1	3022	2	N	6		143
*02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	28	1	2947	2	N	-0-		143

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2340 N	2319	-0-	-21	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
10		2418 N	56	-0-	-2362	-0-	56 1		N	-0-			-0-
11		2340 N	2255	-0-	-85	-0-	2255 2		N	-0-			-0-
12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	264 1	2131 3	N	-0-			-0-
01		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	273 1	2213 3	N	-0-			-0-
*02		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	271 1	2043 3	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11826 - 11852

09		3000 N	759	-0-	-2241	20023	737 2	22 9	N	20			40
10		3100 N	826	-0-	-2274	17749	826 2		N	-0-			40
11		3000 N	682	-0-	-2318	15431	682 2		N	-0-			40
12		3100 N	802	-0-	-2298	13133	788 2	14 9	N	13			53
01		3100 N	387	-0-	-2713	10420	387 2		N	-0-			53
*02		2800 N	777	-0-	-2023	8397	777 2		N	-0-			53

XTO ENERGY INC. 945936  
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

09		3480 X	2743	-0-	-737	-0-	2743 2		N	-0-			37
10		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3605 2	23 9	N	21			58
11		DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	3291 2	25 9	N	23			81
12		DLQ G-10	3308	-0-	3308	6624	3286 2	22 9	N	20			101
01		DLQ G-10	3264	-0-	3264	9888	3241 2	23 9	N	21			122
02		DLQ G-10	2934	-0-	2934	12822	2895 2	39 9	N	35			157

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

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

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3753	2	2	9	N	2		96
10	3968 X	3824	-0-	-144	-0-	3823	2	1	9	N	1		97
11	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	3759	2	2	9	N	2		99
12	DLQ G-10	3963	-0-	3963	7724	3960	2	3	9	N	3		102
01	DLQ G-10	3756	-0-	3756	11480	3735	2	21	9	N	19		121
02	DLQ G-10	3353	-0-	3353	14833	3352	2	1	9	N	1		122

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

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

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-		180
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-		180
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

09	240 N	209	-0-	-31	-0-	207	2	2	9	N	2		14
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	15	2	1	9	N	1		15
11	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-		15
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		15
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		15
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		15

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

09	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	12737	2	88	9	N	80	191	1	105
10	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12619	2	94	9	N	85			190
11	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	130	1	12659	2	N	89	187	1	92
						98	9							
12	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	201	1	12563	2	N	83			175
						91	9							
01	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	201	1	11916	2	N	80			255
						88	9							
*02	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	181	1	11503	2	N	98	188	1	165
						108	9							



LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5520 X	5076	-0-	-444	-0-	5037	2	39	9	N	35				200
10	5580 X	4850	-0-	-730	-0-	4800	2	50	9	N	45				245
11	DLQ G-10	4995	-0-	4995	4995	74	1	4880	2	N	37	186	1		96
12	DLQ G-10	4978	-0-	4978	9973	41	9	4824	2	N	35				131
01	DLQ G-10	4760	-0-	4760	14733	115	1	4608	2	N	34				165
02	DLQ G-10	4523	-0-	4523	19256	104	1	4371	2	N	44				209
						48	9								

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

09	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	3045	2			N	-0-				48
10	3255 X	3169	-0-	-86	-0-	3169	2			N	-0-				48
11	DLQ G-10	2966	-0-	2966	2966	2954	2	12	9	N	11				59
12	DLQ G-10	2826	-0-	2826	5792	2816	2	10	9	N	9				68
01	DLQ G-10	2328	-0-	2328	8120	2314	2	14	9	N	13				81
02	DLQ G-10	2702	-0-	2702	10822	2680	2	22	9	N	20				101

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

09	450 N	287	-0-	-163	-0-	23	1	264	3	N	-0-				108
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	59	1	258	3	N	5				113
						6	9								
11	390 N	268	-0-	-122	-0-	17	1	251	3	N	-0-	99	1	9 5	5
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	3	N	-0-				5
01	310 N	216	-0-	-94	-0-	14	1	202	3	N	-0-				5
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	17	1	231	3	N	-0-				5

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

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

JONES ENERGY, LLC 441132  
 ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) APACHE CORPORATION PUNDT 517			53878 250 027200 WELL #: 4517H			ASSOCIATED RRCID -> 234112			CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2007			CNTY: LIPSCOMB TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1626	2	163	9	N	148	178	1	174
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1688	2	142	9	N	129	174	1	129
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1590	2	88	9	N	80			209
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1660	2	61	9	N	55	170	1	94
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1401	2	62	9	N	56			150
*02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1498	2	129	9	N	117	178	1	89
-----														
PICKHARDT 68			WELL #: 1H			RRCID -> 275008			COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830		
09	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	1044	1	257	2	N	107	184	1	84
						118	9							
10	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1079	1	161	2	N	100			184
						110	9							
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1044	1	169	2	N	90	184	1	90
						99	9							
12	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1079	1	86	2	N	102	123	1	69
						112	9							
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1079	1	410	2	N	80			149
						88	9							
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	945	1	420	2	N	85			234
						94	9							
-----														
MOORE FAMILY FARMS 67			WELL #: 1H			RRCID -> 275295			COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470		
09	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	1044	1	5040	2	N	300	364	1	165
						330	9							
10	7874 X	6377	-0-	-1497	-0-	1079	1	4967	2	N	301	359	1	107
						331	9							
11	7350 X	6379	-0-	-971	-0-	1044	1	4973	2	N	329	178	1	258
						362	9							
12	7285 X	6513	-0-	-772	-0-	1079	1	5083	2	N	319	353	1	224
						351	9							
01	7037 X	6558	-0-	-479	-0-	1079	1	5169	2	N	282	357	1	149
						310	9							
02	5992 X	5557	-0-	-435	-0-	915	1	4356	2	N	260	186	1	223
						286	9							
-----														
HAWKINS UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 276514			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684		
09	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	987	1	11377	2	N	317	374	1	241
						349	9							
10	14570 X	12627	-0-	-1943	-0-	1079	1	11179	2	N	335	368	1	208
						369	9							
11	14100 X	12312	-0-	-1788	-0-	947	1	11042	2	N	294	361	1	141
						323	9							
12	14291 X	12329	-0-	-1962	-0-	1025	1	10976	2	N	298	248	1	191
						328	9							
01	13609 X	11286	-0-	-2323	-0-	896	1	10064	2	N	296	366	1	121
						326	9							
02	11872 X	10358	-0-	-1514	-0-	937	1	9127	2	N	267	180	1	208
						294	9							
-----														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY KILLEBREW 32			040798 WELL #: 2H			RRCID -> 280418			COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439		
09	6780 X	6595	-0-	-185	-0-	5959	2	636	9	N	578	571	1	148
10	7254 X	1858	-0-	-5396	-0-	1289	2	569	9	N	517	552	1	113
11	7020 X	2958	-0-	-4062	-0-	2290	2	668	9	N	607	637	1	83
12	7254 X	5217	-0-	-2037	-0-	4913	2	304	9	N	276	171	1	188
*01	6820 X	4811	-0-	-2009	-0-	4312	2	499	9	N	454	193	1	449
*02	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	6346	2	930	9	N	845	724	1	570

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MATHERS '30'				WELL #:		3H		RRCID -> 280455		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8479 - 12833	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
09		25014 X	25014	-0-	-0-	-0-	23189 2	1825 9		N	1659	1685 1		141	
10		31899 X	24882	-0-	-7017	-0-	23144 2	1738 9		N	1580	1319 1		402	
11		29070 X	23672	-0-	-5398	-0-	22053 2	1619 9		N	1472	1719 1		155	
12		28024 X	22315	-0-	-5709	-0-	21141 2	1174 9		N	1067	1137 1		85	
01		27249 X	21463	-0-	-5786	-0-	19712 2	1751 9		N	1592	1455 1		222	
02		23352 X	18153	-0-	-5199	-0-	16901 2	1252 9		N	1138	1098 1		262	
-----															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
HOWE RANCH				WELL #:		2		RRCID -> 156781		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 17950		PERF. 9462 - 9478	
09		360 N	243	-0-	-117	-0-	243 2			N	-0-			23	
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2			N	-0-			23	
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2			N	-0-			23	
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			23	
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			23	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			23	
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
MCQUIDDY A				WELL #:		8		RRCID -> 199243		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9537 - 9557	
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3			N	-0-			28	
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-			28	
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			28	
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			28	
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			28	
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			28	
-----															
MCQUIDDY H				WELL #:		7HC		RRCID -> 278687		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9944 - 13719	
09		24330 X	24167	-0-	-163	-0-	23968 3	199 9		N	181	188 1		88	
10		25141 X	23779	-0-	-1362	-0-	23359 3	420 9		N	382	369 1		101	
11		24330 X	21430	-0-	-2900	-0-	21230 3	200 9		N	182	185 1		98	
12		25141 X	19650	-0-	-5491	-0-	19444 3	206 9		N	187	187 1		98	
01		25141 X	10183	-0-	-14958	-0-	10183 3			N	-0-			98	
*02		24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	23810 3	213 9		N	194	194 1		98	
-----															
MCQUIDDY A				WELL #:		12HC		RRCID -> 278971		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 9751 - 13516	
09		5490 X	5125	-0-	-365	-0-	4666 3	459 9		N	417	352 1		152	
10		5673 X	4794	-0-	-879	-0-	4489 3	305 9		N	277	360 1		69	
11		5490 X	4601	-0-	-889	-0-	4297 3	304 9		N	276	192 1		153	
12		5611 X	4434	-0-	-1177	-0-	4029 3	405 9		N	368	384 1		137	
*01		5301 X	2505	-0-	-2796	-0-	2295 3	210 9		N	191	191 1		137	
*02		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5158 3	336 9		N	305	367 1		75	
-----															
MCQUIDDY F				WELL #:		3HC		RRCID -> 279270		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 11674 - 13722	
09		24960 X	21382	-0-	-3578	-0-	20589 3	793 9		N	721	727 1		99	
10		25575 X	20502	-0-	-5073	-0-	19898 3	604 9		N	549	556 1		92	
11		24000 X	18719	-0-	-5281	-0-	18312 3	407 9		N	370	383 1		79	
12		24273 X	16730	-0-	-7543	-0-	16310 3	420 9		N	382	384 1		77	
*01		22103 X	9750	-0-	-12353	-0-	9331 3	419 9		N	381	381 1		77	
02		19964 X	19798	-0-	-166	-0-	19373 3	425 9		N	386	381 1		82	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC				441132									
NOBLE GENE 140		WELL #:		1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	3			469
10		2759 X	25	-0-	-2734	-0-	3 9						469
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	1 1	24 2	N	-0-			471
12		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-				2			471
01		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	141 1	2671 2	N	-0-			551
							325 1	6167 2	N	80			
							88 9						
02		28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			551
-----													
KRITSER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560	
09		6000 X	5315	-0-	-685	-0-	5229 2	86 9	N	78	197 1		1212
10		5983 X	5346	-0-	-637	-0-	266 1	4973 2	N	97			1309
							107 9						
11		5580 X	4905	-0-	-675	-0-	4807 2	98 9	N	89	199 1		1199
12		5766 X	5173	-0-	-593	-0-	241 1	4801 2	N	119			1318
							131 9						
01		5518 X	4335	-0-	-1183	-0-	204 1	4032 2	N	90	199 1		1209
							99 9						
02		4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-			N	NO RPT			1209
-----													
HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200	
09		10800 X	4301	-0-	-6499	-0-	4221 2	80 9	N	73			860
10		11160 X	3500	-0-	-7660	-0-	171 1	3243 2	N	78			938
							86 9						
11		9000 X	5379	-0-	-3621	-0-	5278 2	101 9	N	92	198 1		832
12		8339 X	3992	-0-	-4347	-0-	183 1	3702 2	N	97			929
							107 9						
01		8339 X	3278	-0-	-5061	-0-	152 1	3034 2	N	84	198 1		815
							92 9						
02		4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-			N	NO RPT			815
-----													
SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661	
09		12450 X	11470	-0-	-980	-0-	645 1	10472 2	N	321	367 1		981
							353 9						
10		12865 X	10944	-0-	-1921	-0-	131 1	10733 2	N	73	184 1		870
							80 9						
11		12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-			N	-0-	182 1		688
12		12865 X	249	-0-	-12616	-0-	4 1	63 2	N	165			853
							182 9						
01		12369 X	2371	-0-	-9998	-0-	157 1	2017 2	N	179			1032
							197 9						
02		10696 X	NO RPT	-0-	-10696	-0-			N	NO RPT			1032
-----													
AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438	
09		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-			630
10		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			630
11		3120 X	2759	-0-	-361	-0-	2577 2	182 9	N	165	199 1		596
12		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	154 1	3064 2	N	139			735
							153 9						
01		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	141 1	2778 2	N	119	200 1		654
							131 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			654

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
MCQUIDDY 64			WELL #:	1H	RRCID -> 269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	1728 2	395 5	N	439	360 1	454		
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	483 9	1748 2	N	468	367 1	555		
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	515 9	1615 2	N	446	553 1	448		
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	491 9	1342 2	N	444	372 1	520		
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	488 9	1353 2	N	433	373 1	580		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	476 9		N	NO RPT		580		
MCQUIDDY 139			WELL #:	1H	RRCID -> 270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 - 14614		
09	12600 X	12299	-0-	-301	-0-	12213 2	86 9	N	78	195 1	77		
10	12741 X	12430	-0-	-311	-0-	607 1	11781 2	N	38		115		
11	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	42 9	12193 2	N	185	198 1	102		
12	12462 X	11213	-0-	-1249	-0-	510 1	10560 2	N	130	191 1	41		
01	12710 X	11218	-0-	-1492	-0-	143 9	519 1	N	50		91		
02	11480 X	NO RPT	-0-	-11480	-0-	55 9		N	NO RPT		91		
WRIGHT 75			WELL #:	1H	RRCID -> 271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9063 - 13055		
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	68 1	650 2	N	276	177 1	236		
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	44 5	304 9	N	342	359 1	219		
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	73 1	742 2	N	317	371 1	165		
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	376 9	98 1	N	192	183 1	174		
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	349 9	83 1	N	150	182 1	142		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211 9	577 5	N	NO RPT		142		
KRITSER 5			WELL #:	2H	RRCID -> 273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	9920 - 13806		
09	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10398 2	208 9	N	189	197 1	310		
10	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	486 1	9293 2	N	145	196 1	259		
11	11640 X	7085	-0-	-4555	-0-	160 9	6975 2	N	100		359		
12	12028 X	7588	-0-	-4440	-0-	347 1	7076 2	N	150	196 1	313		
01	10974 X	7073	-0-	-3901	-0-	165 9	325 1	N	155		468		
02	9912 X	NO RPT	-0-	-9912	-0-	171 9		N	NO RPT		468		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
CLEVELAND 108 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 274384		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8860 - 13070		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	502 1	5073 2	N	324	366 1		1671	
							356 9							
10		8277 X	5239	-0-	-3038	-0-	444 1	4497 2	N	271	182 1		1760	
							298 9							
11		8010 X	4980	-0-	-3030	-0-	411 1	4155 2	N	376	374 1		1762	
							414 9							
12		7564 X	5648	-0-	-1916	-0-	463 1	4678 2	N	461	544 1		1679	
							507 9							
01		6975 X	4896	-0-	-2079	-0-	406 1	4128 2	N	319	186 1		1812	
							11 5	351 9						
02		5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-			N	NO RPT			1812	
-----														
RP JONES TRUST 189		WELL #:		2H		RRCID -> 275747		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8827 - 12985		
09		6270 X	5146	-0-	-1124	-0-	436 1	1834 2	N	267	365 1		258	
							2582 5	294 9						
10		6479 X	5696	-0-	-783	-0-	496 1	5018 2	N	165	176 1		247	
							182 9							
11		6270 X	6138	-0-	-132	-0-	535 1	1339 2	N	182	182 1		247	
							4064 5	200 9						
12		6479 X	5492	-0-	-987	-0-	477 1	4818 2	N	179			426	
							197 9							
01		6479 X	3858	-0-	-2621	-0-	328 1	1647 2	N	171	186 1		411	
							1695 5	188 9						
02		5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-			N	NO RPT			411	
-----														
CLEVELAND 159		WELL #:		2H		RRCID -> 275748		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 9000 - 13400		
09		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	242 1	1685 2	N	186	186 1		-0-	
							765 5	205 9						
10		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	257 1	2601 2	N	147	147 1		-0-	
							162 9							
11		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	243 1	1648 2	N	179	179 1		-0-	
							813 5	197 9						
12		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	241 1	2439 2	N	181	181 1		-0-	
							199 9							
01		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	206 1	1361 2	N	150			150	
							740 5	165 9						
02		924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	NO RPT			150	
-----														
RP RADER 190		WELL #:		3H		RRCID -> 275752		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8998 - 13439		
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	105 1	1064 2	N	94			473	
							103 9							
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	56 1	569 2	N	-0-			473	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-			473	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			473	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			473	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			473	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
FOSTER UNIT 248		WELL #: 4H		RRCID -> 276329		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8851 - 12701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	550	1	5562	2	N	434	560	1	495
						477	9							
10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	503	1	5078	2	N	491	370	1	616
						540	9							
11	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	462	1	4647	2	N	387	338	1	665
						13	5	426	9					
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	328	1	3313	2	N	311	368	1	608
						342	9							
01	6820 X	2796	-0-	-4024	-0-	217	1	2101	2	N	329	182	1	755
						116	5	362	9					
02	6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT			755
-----														
HOUSER 241		WELL #: 3H		RRCID -> 276375		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8882 - 13283				
09	8970 X	8511	-0-	-459	-0-	712	1	7198	2	N	546	593	1	907
						601	9							
10	9269 X	8304	-0-	-965	-0-	703	1	7099	2	N	456	390	1	973
						502	9							
11	8520 X	7461	-0-	-1059	-0-	630	1	6373	2	N	416	395	1	994
						458	9							
12	8308 X	7529	-0-	-779	-0-	627	1	6342	2	N	509	589	1	914
						560	9							
01	8804 X	6139	-0-	-2665	-0-	514	1	5237	2	N	353	399	1	868
						388	9							
02	7952 X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					N	NO RPT			868
-----														
HOUSER 241		WELL #: 2H		RRCID -> 276376		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 8998 - 13400				
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	71	2	1	107
						153	5	78	9					
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	N	51	111	1	47
						56	9							
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	N	42	52	1	37
						69	5	46	9					
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	N	43	9	1	71
						47	9							
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	37	31	1	77
						80	5	41	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
-----														
RP TUBB 194		WELL #: 4H		RRCID -> 276377		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 8780 - 13390				
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	196	1	1236	2	N	142	182	1	415
						742	5	156	9					
10	2356 X	2062	-0-	-294	-0-	174	1	1756	2	N	120			535
						132	9							
11	2280 X	1676	-0-	-604	-0-	141	1	748	2	N	100	178	1	457
						677	5	110	9					
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	138	1	1391	2	N	94			551
						103	9							
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	168	1	629	2	N	107	183	1	475
						1083	5	118	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			475

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
RP TUBB 194		WELL #: 2H		RRCID -> 276934		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 8896 - 13361		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	548 1	5542 2	N	419	366 1	549	
						461 9						
10	6696 X	6634	-0-	-62	-0-	555 1	5608 2	N	428	364 1	613	
						471 9						
11	6570 X	5676	-0-	-894	-0-	477 1	4813 2	N	349	367 1	595	
						2 5	384 9					
12	7006 X	5318	-0-	-1688	-0-	437 1	4426 2	N	414	364 1	645	
						455 9						
01	7006 X	5352	-0-	-1654	-0-	447 1	4504 2	N	308	370 1	583	
						62 5	339 9					
02	6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-			N	NO RPT		583	
-----												
LAUBHAN 526		WELL #: 3H		RRCID -> 277108		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8385 - 12443		
09	10470 X	3722	-0-	-6748	-0-	319 1	3227 2	N	160	184 1	1186	
						176 9						
10	11594 X	6508	-0-	-5086	-0-	563 1	5690 2	N	232	183 1	1235	
						255 9						
11	11220 X	6894	-0-	-4326	-0-	595 1	6013 2	N	260	184 1	1311	
						286 9						
12	8804 X	6434	-0-	-2370	-0-	555 1	5615 2	N	240	368 1	1183	
						264 9						
01	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	590 1	6020 2	N	295	180 1	1298	
						325 9						
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT		1298	
-----												
R P JONES TRUST 189		WELL #: 4H		RRCID -> 277152		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 8781 - 13569		
09	12570 X	7694	-0-	-4876	-0-	636 1	6485 2	N	521	552 1	1915	
						573 9						
10	9951 X	7833	-0-	-2118	-0-	618 1	6300 2	N	832	1081 1	1666	
						915 9						
11	9180 X	7441	-0-	-1739	-0-	623 1	6350 2	N	425	340 1	1751	
						468 9						
12	9021 X	6620	-0-	-2401	-0-	549 1	5592 2	N	435	353 1	1833	
						479 9						
01	8556 X	5544	-0-	-3012	-0-	472 1	4802 2	N	245	181 1	1897	
						270 9						
02	7168 X	NO RPT	-0-	-7168	-0-			N	NO RPT		1897	
-----												
LCU 155		WELL #: 1H		RRCID -> 277182		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8920 - 13458		
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	410 1	3840 2	N	549	363 1	3620	
						308 5	604 9					
10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	458 1	4636 2	N	552	525 1	3647	
						607 9						
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	455 1	4595 2	N	435	473 1	3609	
						2 5	479 9					
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	473 1	4774 2	N	547	449 1	3707	
						602 9						
01	3565 X	2828	-0-	-737	-0-	246 1	2138 2	N	312	334 1	3685	
						101 5	343 9					
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-			N	NO RPT		3685	



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID -> 277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6870 X	4682	-0-	-2188	-0-	409	1	4133	2	N	127	114	1	2233
						140	9							
10	6820 X	4687	-0-	-2133	-0-	407	1	4117	2	N	148	122	1	2259
						163	9							
11	6240 X	4115	-0-	-2125	-0-	355	1	3591	2	N	154	173	1	2240
						169	9							
12	6045 X	4146	-0-	-1899	-0-	352	1	3559	2	N	214	135	1	2319
						235	9							
01	5239 X	2784	-0-	-2455	-0-	232	1	2355	2	N	166	147	1	2338
						14	5	183	9					
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					N	NO RPT			2338
-----														
HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID -> 277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218			
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	285	1	2875	2	N	194	169	1	1843
						213	9							
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	254	1	2570	2	N	165	131	1	1877
						182	9							
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	191	1	1935	2	N	133	179	1	1831
						146	9							
12	2666 X	1042	-0-	-1624	-0-	83	1	846	2	N	103	137	1	1797
						113	9							
01	2666 X	202	-0-	-2464	-0-	5	1	30	2	N	135	55	1	1877
						18	5	149	9					
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT			1877
-----														
HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID -> 277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728			
09	6870 X	4627	-0-	-2243	-0-	390	1	3944	2	N	266	185	1	802
						293	9							
10	7285 X	4934	-0-	-2351	-0-	418	1	4228	2	N	262	360	1	704
						288	9							
11	7050 X	5338	-0-	-1712	-0-	456	1	4619	2	N	239	184	1	759
						263	9							
12	7161 X	6377	-0-	-784	-0-	547	1	5537	2	N	266	182	1	843
						293	9							
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	542	1	5526	2	N	215	185	1	873
						237	9							
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT			873
-----														
MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID -> 277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378			
09	3090 X	2578	-0-	-512	-0-	34	1	624	2	N	107	184	1	134
						1802	5	118	9					
10	3193 X	2651	-0-	-542	-0-	54	1	581	2	N	189	184	1	139
						1808	5	208	9					
11	2880 X	2726	-0-	-154	-0-	34	1	618	2	N	117			256
						1945	5	129	9					
12	2945 X	2403	-0-	-542	-0-	24	1	397	2	N	101	187	1	170
						1871	5	111	9					
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	137	1	1286	2	N	115			285
						1732	5	127	9					
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT			285

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID -> 277211	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8884	- 12549				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	1761	-0-	1761	119378	132	1	1178	2	N	276	183	1	314
						147	5	304	9					
10	14B2 EXT	2227	-0-	2227	121605	173	1	1755	2	N	272	367	1	219
						299	9							
11	14B2 EXT	1323	-0-	1323	122928	104	1	1051	2	N	153	185	1	187
						168	9							
12	14B2 EXT	75	-0-	75	123003	7	1	68	2	N	-0-			187
01	14B2 EXT	662	-0-	662	123665	41	1	303	2	N	185			372
						114	5	204	9					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123665					N	NO RPT			372
-----														
WATERS RANCH 287		WELL #:		5H	RRCID -> 277214	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8546	- 13075				
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	319	1	3228	2	N	210	175	1	2205
						231	9							
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	274	1	2778	2	N	197	217	1	2185
						217	9							
11	3120 X	2535	-0-	-585	-0-	211	1	2136	2	N	171	172	1	2184
						188	9							
12	3224 X	1737	-0-	-1487	-0-	139	1	1400	2	N	180	173	1	2191
						198	9							
01	3906 X	778	-0-	-3128	-0-	63	1	422	2	N	59	127	1	2123
						228	5	65	9					
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT			2123
-----														
WATERS RANCH 287		WELL #:		3H	RRCID -> 277215	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8688	- 13238				
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	319	1	3227	2	N	239	286	1	2192
						263	9							
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	274	1	2772	2	N	207	247	1	2152
						228	9							
11	3780 X	2802	-0-	-978	-0-	232	1	2348	2	N	202	169	1	2185
						222	9							
12	3906 X	2621	-0-	-1285	-0-	215	1	2171	2	N	214	208	1	2191
						235	9							
01	3937 X	1567	-0-	-2370	-0-	131	1	1333	2	N	94	134	1	2151
						103	9							
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT			2151
-----														
WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID -> 277216	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8619	- 12970				
09	3390 X	318	-0-	-3072	-0-	28	1	290	2	N	-0-	151	1	1730
						165	1	1664	2	N	183	16	1	1897
10	3503 X	2030	-0-	-1473	-0-	201	9							
11	3360 X	2549	-0-	-811	-0-	212	1	2144	2	N	175	76	1	1996
						193	9							
12	3007 X	2471	-0-	-536	-0-	206	1	2081	2	N	167	216	1	1947
						184	9							
01	2263 X	2080	-0-	-183	-0-	179	1	1826	2	N	68	139	1	1876
						75	9							
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT			1876

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
IMBODEN 73		WELL #: 5H		RRCID -> 277223		COMPL. DATE 06/29/2014				TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	129	1	885	2	N	144	185	1			294
						422	5	158	9							
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	145	1	1468	2	N	170	186	1			278
						187	9									
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	N	152	186	1			244
						148	5	167	9							
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	95	1	960	2	N	85					329
						94	9									
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1183	5	112	9	N	102	175	1			256
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
-----																
HOUSER 242		WELL #: 5H		RRCID -> 277265		COMPL. DATE 07/30/2013				TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190						
09	6000 X	2601	-0-	-3399	-0-	223	1	2257	2	N	110	113	1			2743
						121	9									
10	4898 X	2938	-0-	-1960	-0-	249	1	2524	2	N	150	170	1			2723
						165	9									
11	3720 X	2619	-0-	-1101	-0-	220	1	2226	2	N	157	146	1			2734
						173	9									
12	3162 X	2356	-0-	-806	-0-	195	1	1966	2	N	177	181	1			2730
						195	9									
01	3162 X	2226	-0-	-936	-0-	182	1	1814	2	N	167	97	1			2800
						46	5	184	9							
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					2800
-----																
HOUSER 241		WELL #: 5H		RRCID -> 277269		COMPL. DATE 09/02/2013				TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342						
09	9300 X	6466	-0-	-2834	-0-	556	1	5617	2	N	266	344	1			2108
						293	9									
10	9455 X	4959	-0-	-4496	-0-	427	1	4322	2	N	191	261	1			2038
						210	9									
11	8310 X	4067	-0-	-4243	-0-	351	1	3551	2	N	150	166	1			2022
						165	9									
12	8587 X	4132	-0-	-4455	-0-	350	1	3537	2	N	223	132	1			2113
						245	9									
01	7533 X	4041	-0-	-3492	-0-	347	1	3528	2	N	144	148	1			2109
						8	5	158	9							
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					N	NO RPT					2109
-----																
HAND 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277270		COMPL. DATE 09/09/2013				TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198						
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	119	183	1			973
						131	9									
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	344	2	N	122					1095
						134	9									
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	87	1	888	2	N	124	180	1			1039
						136	9									
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	88	1	892	2	N	162	188	1			1013
						178	9									
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	74	1	757	2	N	55					1068
						61	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1068

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
HOUSER 241			WELL #: 4H		RRCID -> 277797		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1444 X	1444	-0-	-0-	110	1	N	202	2	1	1749
						222	9					
10		4830 X	4830	-0-	-0-	403	1	N	318	168	1	1899
						350	9					
11		4756 X	4756	-0-	-0-	408	1	N	204	246	1	1857
						224	9					
12		4840 X	4840	-0-	-0-	414	1	N	218	249	1	1826
						240	9					
01		5051 X	5051	-0-	-0-	425	1	N	260	156	1	1930
						286	9					
02		4368 X	NO RPT	-0-	-4368			N	NO RPT			1930
-----												
SNYDER 15			WELL #: 1H		RRCID -> 277843		COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCQUIDDY 17			WELL #: 3H		RRCID -> 277863		COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877		
09		2640 X	1022	-0-	-1618	44	1	N	154			737
						169	9					
10		1891 X	1179	-0-	-712	84	1	N	166	368	1	535
						183	9					
11		1159 X	1159	-0-	-0-	51	1	N	150			685
						165	9					
12		1085 X	836	-0-	-249	42	1	N	68	187	1	566
						25	5					
01		1085 X	639	-0-	-446	56	1	N	47			613
						52	9					
02		1064 X	NO RPT	-0-	-1064			N	NO RPT			613
-----												
CLEVELAND 159			WELL #: 4H		RRCID -> 277864		COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342		
09		4700 X	4700	-0-	-0-	390	1	N	330	391	1	684
						363	9					
10		5384 X	5384	-0-	-0-	452	1	N	329	391	1	622
						362	9					
11		5448 X	5448	-0-	-0-	462	1	N	291	196	1	717
						320	9					
12		5055 X	5055	-0-	-0-	427	1	N	274	387	1	604
						301	9					
01		4867 X	4401	-0-	-466	369	1	N	241	199	1	646
						265	9					
02		4648 X	NO RPT	-0-	-4648			N	NO RPT			646

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
NIX 84		WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4350 X	732	-0-	-3618	-0-	55 1	551 2	551 2	N	110		3886
10	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	5 5	121 9	121 9	N	950	946 1	3890
11	3840 X	3308	-0-	-532	-0-	265 1	2685 2	2685 2	N	581	786 1	3685
12	3968 X	3286	-0-	-682	-0-	1045 9	2429 2	2429 2	N	506	359 1	3832
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	240 1	2484 2	2484 2	N	484	397 1	3919
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	639 9	532 9	532 9	N	NO RPT		3919
-----												
LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	304 1	3068 2	3068 2	N	330	405 1	3278
10	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	363 9	3801 2	3801 2	N	338	327 1	3289
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	376 1	3961 2	3961 2	N	334	392 1	3231
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	372 9	3414 2	3414 2	N	337	349 1	3219
01	3999 X	3431	-0-	-568	-0-	391 1	2950 2	2950 2	N	173	214 1	3178
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-	367 9	190 9	190 9	N	NO RPT		3178
-----												
WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587
09	1620 X	620	-0-	-1000	-0-	43 1	434 2	434 2	N	130		533
10	1426 X	217	-0-	-1209	-0-	143 9	196 2	196 2	N	2		535
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	19 1	1191 2	1191 2	N	286	369 1	452
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	2 9	315 9	315 9	N	225	180 1	497
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17 5	1187 2	1187 2	N	32		529
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118 1	453 2	453 2	N	NO RPT		529
-----												
NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914
09	3030 X	2879	-0-	-151	-0-	203 1	2050 2	2050 2	N	565	377 1	252
10	2914 X	1721	-0-	-1193	-0-	4 5	622 9	622 9	N	386	389 1	249
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	117 1	1732 2	1732 2	N	425	393 1	281
12	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	425 9	468 9	468 9	N	410	391 1	300
01	2976 X	2165	-0-	-811	-0-	203 1	1551 2	1551 2	N	346	399 1	247
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-	318 5	381 9	381 9	N	NO RPT		247

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
IMBODEN 73		WELL #: 1H		RRCID -> 278030		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 9088 - 13540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	257	1	965	2	N	120		833
						1637	5	132	9				
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	258	1	2616	2	N	104	181 1	756
						114	9						
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	208	1	895	2	N	180	179 1	757
						1212	5	198	9				
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	229	1	2313	2	N	87	182 1	662
						96	9						
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	195	1	632	2	N	92		754
						1359	5	101	9				
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT		754
-----													
RP JONES TRUST 189		WELL #: 3H		RRCID -> 278033		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8972 - 13237			
09	6150 X	3923	-0-	-2227	-0-	312	1	1744	2	N	419	552 1	145
						1406	5	461	9				
10	6355 X	3706	-0-	-2649	-0-	302	1	3048	2	N	324	361 1	108
						356	9						
11	6150 X	3212	-0-	-2938	-0-	261	1	2617	2	N	284		392
						22	5	312	9				
12	6355 X	2903	-0-	-3452	-0-	234	1	2376	2	N	266	543 1	115
						293	9						
01	4061 X	2026	-0-	-2035	-0-	164	1	1172	2	N	174		289
						499	5	191	9				
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT		289
-----													
CLEVELAND 159		WELL #: 3H		RRCID -> 278034		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 9075 - 13485			
09	7560 X	4563	-0-	-2997	-0-	387	1	3912	2	N	240	292 1	2611
						264	9						
10	7812 X	4060	-0-	-3752	-0-	343	1	3467	2	N	227	272 1	2566
						250	9						
11	6630 X	3773	-0-	-2857	-0-	318	1	3213	2	N	220	174 1	2612
						242	9						
12	6355 X	3763	-0-	-2592	-0-	316	1	3195	2	N	229	241 1	2600
						252	9						
01	5301 X	3397	-0-	-1904	-0-	286	1	2907	2	N	185	182 1	2603
						204	9						
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT		2603
-----													
FOSTER 248		WELL #: 3H		RRCID -> 278035		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9176 - 12615			
09	5010 X	2870	-0-	-2140	-0-	235	1	2172	2	N	235	185 1	133
						204	5	259	9				
10	5177 X	2480	-0-	-2697	-0-	203	1	2060	2	N	197	184 1	146
						217	9						
11	4290 X	2153	-0-	-2137	-0-	176	1	1618	2	N	173	179 1	140
						169	5	190	9				
12	4433 X	1710	-0-	-2723	-0-	138	1	1386	2	N	169	184 1	125
						186	9						
01	2976 X	2750	-0-	-226	-0-	215	1	2191	2	N	305	187 1	243
						8	5	336	9				
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT		243

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 X	1451	-0-	-979	-0-	104 1	1004 2	279	N	279	392 1		237
10	2945 X	876	-0-	-2069	-0-	36 5	307 9	259	N	259	137 1		359
11	3030 X	1182	-0-	-1848	-0-	53 1	538 2	235	N	235	275 1		319
12	3131 X	1940	-0-	-1191	-0-	285 9	759 2	263	N	263	195 1		387
01	2790 X	1385	-0-	-1405	-0-	83 1	259 9	196	N	196	200 1		383
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-	149 1	1502 2		N	NO RPT			383
						289 9							
						105 1	1014 2						
						50 5	216 9						
-----													
NIX 84		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835	
09	5430 X	3283	-0-	-2147	-0-	259 1	2630 2	358	N	358	382 1		59
10	5208 X	3587	-0-	-1621	-0-	394 9	2963 2	301	N	301	195 1		165
11	5040 X	3851	-0-	-1189	-0-	293 1	3091 2	393	N	393	393 1		165
12	4495 X	4057	-0-	-438	-0-	331 9	432 9	384	N	384	390 1		159
01	3472 X	3350	-0-	-122	-0-	308 1	3308 2	256	N	256	199 1		216
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-	20 5	282 9		N	NO RPT			216
						327 1							
						422 9							
						273 1	2412 2						
						383 5							
-----													
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1561H	RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8896 - 13078	
09	4500 X	1468	-0-	-3032	-0-	121 1	1223 2	113	Y	113	111 1		502
10	3255 X	1574	-0-	-1681	-0-	124 9	1205 2	227	Y	227	187 1		542
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	119 1	2320 2	174	Y	174			716
12	1488 X	1485	-0-	-3	-0-	250 9	1154 2	196	Y	196	188 1		724
01	1519 X	1294	-0-	-225	-0-	229 1	976 2	202	Y	202	115 1		811
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-	191 9			Y	NO RPT			811
						115 1							
						216 9							
						96 1							
						222 9							
-----													
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1562H	RRCID ->	278166	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8867 - 12895	
09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	427 1	4324 2	503	Y	503	490 1		1657
10	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	553 9	3130 2	446	Y	446	367 1		1736
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	310 1			Y	-0-			1736
12	4464 X	1800	-0-	-2664	-0-	491 9	1398 2	239	Y	239	81 1		1894
01	4464 X	1160	-0-	-3304	-0-	139 1	390 2	237	Y	237	99 1		2032
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-	263 9	261 9		Y	NO RPT			2032
						80 1							
						429 5							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #: 1573H		RRCID -> 278177	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8858	- 13465					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	2398	-0-	-1022	-0-	151	1	1533	2	Y	649	633	1			428
10	5022 X	1418	-0-	-3604	-0-	714	9	793	2	Y	497	409	1			516
11	4860 X	1940	-0-	-2920	-0-	78	1	1281	2	Y	484					1000
12	4309 X	1787	-0-	-2522	-0-	547	9	1105	2	Y	521	496	1			1025
01	4309 X	905	-0-	-3404	-0-	127	1	147	9	Y	134	308	1			851
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-	532	9			Y	NO RPT					851
NIX 84		WELL #: 5H		RRCID -> 278206	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 8903	- 12475							
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	523	1	4608	2	N	361	393	1			864
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	677	5	480	1	N	334	386	1			812
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	480	1	421	1	N	466	395	1			883
12	5301 X	4112	-0-	-1189	-0-	367	9	65	5	N	304	388	1			799
01	5301 X	4234	-0-	-1067	-0-	421	1	340	1	N	194	201	1			792
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-	334	9	359	1	N	194	201	1			792
FRANCES 72		WELL #: 2H		RRCID -> 278208	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 9186	- 12990							
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	222	1	2091	2	N	147	187	1			332
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	153	5	225	1	N	206	183	1			355
11	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	225	1	227	9	N	121	183	1			293
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	221	1	87	5	N	164	186	1			271
01	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	241	1	180	9	N	73					344
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159	1	280	5	N	NO RPT					344
KELLN 65		WELL #: 2H		RRCID -> 278247	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 8841	- 12815							
09	10380 X	10302	-0-	-78	-0-	223	1	8248	2	N	1486	1465	1			1951
10	10850 X	9764	-0-	-1086	-0-	196	5	488	1	N	1470	1267	1			2154
11	10500 X	9352	-0-	-1148	-0-	15	5	15	5	N	1566	1837	1			1883
12	10633 X	9183	-0-	-1450	-0-	364	1	56	5	N	1354	1114	1			2123
01	10633 X	9178	-0-	-1455	-0-	455	1	108	5	N	1326	1296	1			2153
02	9604 X	NO RPT	-0-	-9604	-0-	407	1	925	5	N	NO RPT					2153



-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	144	1	1457	2	N	355	453	1			4965
						391	9									
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	316	440	1			4841
						348	9									
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	320	285	1			4876
						352	9									
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	174	332	1			4718
						191	9									
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	5			N	-0-	157	1			4561
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4561

-----  
MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209  
-----

09	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	255	1	4750	2	N	615	366	1			658
						677	9									
10	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	430	1	4631	2	N	625	727	1			556
						688	9									
11	5970 X	5441	-0-	-529	-0-	247	1	4530	2	N	604	738	1			422
						664	9									
12	6169 X	5318	-0-	-851	-0-	269	1	4414	2	N	565	372	1			615
						13	5	622	9							
01	6045 X	5148	-0-	-897	-0-	424	1	3987	2	N	613	365	1			863
						63	5	674	9							
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					N	NO RPT					863

-----  
BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890  
-----

09	3150 X	2844	-0-	-306	-0-	2440	2	23	5	N	346	362	1			67
						381	9									
10	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	2620	2	51	5	N	380	366	1			81
						418	9									
11	3150 X	2720	-0-	-430	-0-	2363	2	7	5	N	318	364	1			35
						350	9									
12	3255 X	2554	-0-	-701	-0-	2183	2	48	5	N	294	188	1			141
						323	9									
01	3038 X	2497	-0-	-541	-0-	2137	2	37	5	N	294	371	1			64
						323	9									
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					64

-----  
WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815  
-----

09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	617	1	6243	2	N	945	722	1			714
						1040	9									
10	7781 X	7740	-0-	-41	-0-	615	1	6221	2	N	822	1078	1			458
						904	9									
11	7530 X	7200	-0-	-330	-0-	568	1	5751	2	N	801	571	1			688
						881	9									
12	7781 X	6611	-0-	-1170	-0-	531	1	5369	2	N	646	949	1			385
						711	9									
01	7781 X	6331	-0-	-1450	-0-	494	1	5001	2	N	726	374	1			737
						37	5	799	9							
02	7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					N	NO RPT					737

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1575H		RRCID -> 278345		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH		8584 PERF. 8870 - 13352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5280 X	4300	-0-	-980	-0-	330 1	3339 2	Y	574	560 1		508
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	631 9	3481 2	Y	435	358 1		585
11	3690 X	3612	-0-	-78	-0-	479 9	2903 2	Y	383			968
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	288 1	3428 2	Y	448	400 1		1016
01	4433 X	3875	-0-	-558	-0-	421 9	2571 2	Y	371	259 1		1128
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-	339 1	408 9	Y	NO RPT			1128
						493 9						
						310 1						
						586 5						
-----												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1574H		RRCID -> 278346		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8984 - 13580		
09	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	337 1	3395 2	Y	618	602 1		801
10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	680 9	3719 2	Y	466	384 1		883
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	368 1	3687 2	Y	452			1335
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	513 9	3747 2	Y	528	464 1		1399
01	4340 X	3394	-0-	-946	-0-	365 1	2664 2	Y	425	305 1		1519
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-	497 9	468 9	Y	NO RPT			1519
						370 1						
						581 9						
						261 1						
						1 5						
-----												
MARY SNYDER 157		WELL #: 1H		RRCID -> 278392		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH		8546 PERF. 9058 - 13035		
09	6000 X	5415	-0-	-585	-0-	447 1	4519 2	N	397	398 1		4136
10	6200 X	5549	-0-	-651	-0-	12 5	4599 2	N	450	450 1		4136
11	6000 X	5267	-0-	-733	-0-	455 1	4218 2	N	411	404 1		4143
12	6200 X	5523	-0-	-677	-0-	495 9	452 9		396	372 1		4167
01	5704 X	4635	-0-	-1069	-0-	436 9	4630 2	N	274	286 1		4155
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-	387 1	301 9	N	NO RPT			4155
						802 5						
-----												
MARY SNYDER 157		WELL #: 2H		RRCID -> 278393		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH		8549 PERF. 8949 - 13435		
09	6150 X	6015	-0-	-135	-0-	484 1	4750 2	N	577	665 1		5623
10	6355 X	4860	-0-	-1495	-0-	146 5	635 9		576	603 1		5596
11	6150 X	4453	-0-	-1697	-0-	380 1	3846 2	N	525	499 1		5622
12	6355 X	4517	-0-	-1838	-0-	634 9	3466 2	N	484	549 1		5557
01	6355 X	3370	-0-	-2985	-0-	349 1	578 9		367	334 1		5590
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-	60 5	3626 2	N	NO RPT			5590
						359 1						
						532 9						
						264 1						
						1147 5						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
LCU 155		WELL #: 3H		RRCID -> 278468		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8819 - 13320			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	165 1	1623 2	N	315	291 1	3331		
						47 5	347 9						
10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	166 1	1678 2	N	528	333 1	3526		
						581 9							
11	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	155 1	1488 2	N	442	478 1	3490		
						74 5	486 9						
12	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	155 1	1562 2	N	446	426 1	3510		
						491 9							
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	158 1	1514 2	N	278	293 1	3495		
						100 5	306 9						
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT		3495		
-----													
WHEAT 255		WELL #: 3H		RRCID -> 278470		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 8854 - 12864			
09	4440 X	3945	-0-	-495	-0-	332 1	659 2	N	232	197 1	490		
						2699 5	255 9						
10	4867 X	4050	-0-	-817	-0-	338 1	3416 2	N	269	392 1	367		
						296 9							
11	4740 X	4275	-0-	-465	-0-	360 1	1400 2	N	255	191 1	431		
						2234 5	281 9						
12	4898 X	3985	-0-	-913	-0-	335 1	3383 2	N	243	200 1	474		
						267 9							
01	4867 X	4653	-0-	-214	-0-	391 1	1688 2	N	251	201 1	524		
						2298 5	276 9						
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			N	NO RPT		524		
-----													
NIX 70		WELL #: 1H		RRCID -> 278471		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 9002 - 13588			
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	212 1	39 2	N	99	173 1	180		
						2111 5	109 9						
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	207 1	2092 2	N	99		279		
						109 9							
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	93 1	1855 2	N	169	169 1	279		
						186 9							
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	148 1	1495 2	N	94	197 1	176		
						103 9							
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	24 1	1742 5	N	89		265		
						98 9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		265		
-----													
SNYDER 15		WELL #: 2H		RRCID -> 278472		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9171 - 13389			
09	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	338 1	1230 2	N	194	185 1	511		
						2188 5	213 9						
10	4712 X	4633	-0-	-79	-0-	393 1	3979 2	N	237	185 1	563		
						261 9							
11	5040 X	4259	-0-	-781	-0-	365 1	487 2	N	184	184 1	563		
						3205 5	202 9						
12	5208 X	1891	-0-	-3317	-0-	164 1	1652 2	N	68	189 1	442		
						75 9							
01	4588 X	1736	-0-	-2852	-0-	143 1	1436 2	N	129	186 1	385		
						15 5	142 9						
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-			N	NO RPT		385		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
IMBODEN 73		WELL #: 2H		RRCID -> 278473		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9104 - 13582		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	87 1	869 2	N	202	181 1		652
						16 5	222 9					
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	87 1	886 2	N	244	365 1		531
						268 9						
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	100 1	1000 2	N	170	184 1		517
						187 9						
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	104 1	1039 2	N	195	185 1		527
						215 9						
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	86 1	540 2	N	219	174 1		572
						344 5	241 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			572
-----												
KELLN 65		WELL #: 3H		RRCID -> 278474		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8943 - 13479		
09	7530 X	7516	-0-	-14	-0-	174 1	6203 2	N	945	919 1		1835
						99 5	1040 9					
10	7533 X	7288	-0-	-245	-0-	380 1	5956 2	N	839	902 1		1772
						29 5	923 9					
11	7530 X	7488	-0-	-42	-0-	316 1	6086 2	N	956	916 1		1812
						34 5	1052 9					
12	7781 X	7417	-0-	-364	-0-	389 1	6090 2	N	832	733 1		1911
						23 5	915 9					
01	7781 X	7142	-0-	-639	-0-	370 1	5804 2	N	858	916 1		1853
						24 5	944 9					
02	7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-			N	NO RPT			1853
-----												
IMBODEN 73		WELL #: 3H		RRCID -> 278475		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8694		PERF. 9026 - 13571		
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	51 1	503 2	N	178	183 1		801
						17 5	196 9					
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	108 1	1092 2	N	229	365 1		665
						252 9						
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	119 1	1204 2	N	254	176 1		743
						279 9						
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	122 1	1225 2	N	197	182 1		758
						217 9						
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	90 1	874 2	N	199	185 1		772
						47 5	219 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			772
-----												
IMBODEN 73		WELL #: 4H		RRCID -> 278476		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 9034 - 13619		
09	3330 X	3180	-0-	-150	-0-	267 1	1633 2	N	189	182 1		337
						1072 5	208 9					
10	3441 X	2737	-0-	-704	-0-	225 1	2278 2	N	213	184 1		366
						234 9						
11	3330 X	2915	-0-	-415	-0-	245 1	1245 2	N	174	369 1		171
						1234 5	191 9					
12	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	259 1	2623 2	N	182			353
						200 9						
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	279 1	1451 2	N	182	175 1		360
						1388 5	200 9					
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			N	NO RPT			360

-----														
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//		441132									
KELLN 65			WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		11850 X	10385	-0-	-1465	-0-	213 1	7798 2	N		1754	1651 1		2045
							445 5	1929 9						
10		12245 X	10224	-0-	-2021	-0-	492 1	7697 2	N		1552	1626 1		1971
							328 5	1707 9						
11		10890 X	10101	-0-	-789	-0-	398 1	7832 2	N		1384	1275 1		2080
							349 5	1522 9						
12		11005 X	9538	-0-	-1467	-0-	448 1	7022 2	N		1227	1107 1		2200
							718 5	1350 9						
01		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	532 1	8333 2	N		1421	1476 1		2145
							323 5	1563 9						
02		9688 X	NO RPT	-0-	-9688	-0-				N	NO RPT			2145
-----														
STANLEY 280			WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168	
09		9690 X	7985	-0-	-1705	-0-	673 1	6796 2	N		469	551 1		401
							516 9							
10		9920 X	7981	-0-	-1939	-0-	665 1	6713 2	N		548	358 1		591
							603 9							
11		9600 X	7486	-0-	-2114	-0-	626 1	6266 2	N		472	544 1		519
							75 5	519 9						
12		8773 X	7131	-0-	-1642	-0-	596 1	6028 2	N		461	366 1		614
							507 9							
01		8742 X	6727	-0-	-2015	-0-	556 1	5662 2	N		453	547 1		520
							11 5	498 9						
02		7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-				N	NO RPT			520
-----														
HAUGEN 72			WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209 - 12990	
09		8460 X	6455	-0-	-2005	-0-	643 1	5210 2	N		547	184 1		884
							602 9							
10		8742 X	6624	-0-	-2118	-0-	660 1	5330 2	N		573	921 1		536
							4 5	630 9						
11		8460 X	6138	-0-	-2322	-0-	617 1	4995 2	N		478	369 1		645
							526 9							
12		8246 X	6315	-0-	-1931	-0-	634 1	5136 2	N		495	374 1		766
							545 9							
01		6665 X	5862	-0-	-803	-0-	589 1	4754 2	N		456	553 1		669
							17 5	502 9						
02		6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-				N	NO RPT			669
-----														
NIX 86			WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068 - 13590	
09		7620 X	2905	-0-	-4715	-0-	201 1	2031 2	N		612	586 1		283
							673 9							
10		7874 X	2255	-0-	-5619	-0-	167 1	1685 2	N		366	390 1		259
							403 9							
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	73			332
12		3534 X	3404	-0-	-130	-0-	240 1	2429 2	N		668	568 1		432
							735 9							
01		3410 X	2357	-0-	-1053	-0-	150 1	1268 2	N		620	595 1		457
							257 5	682 9						
02		2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-				N	NO RPT			457

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
LAUBHAN 526			WELL #: 4H		RRCID -> 278598		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8499 - 12491		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	10650 X	10591	-0-	-59	-0-	912 1	9218 2	N	419	366 1	273		
						461 9							
10	10881 X	10170	-0-	-711	-0-	873 1	8831 2	N	424	361 1	336		
						466 9							
11	9840 X	9359	-0-	-481	-0-	804 1	8135 2	N	382	539 1	179		
						420 9							
12	10478 X	8978	-0-	-1500	-0-	773 1	7819 2	N	351	360 1	170		
						386 9							
01	10943 X	8699	-0-	-2244	-0-	737 1	7519 2	N	403	525 1	48		
						443 9							
02	9884 X	NO RPT	-0-	-9884	-0-			N	NO RPT		48		
-----													
LUBBOCK 155			WELL #: 2H		RRCID -> 278602		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 9087 - 13505		
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	384 1	3876 2	N	398	367 1	2862		
						14 5	438 9						
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	340 1	3439 2	N	314	183 1	2993		
						345 9							
11	3870 X	3531	-0-	-339	-0-	289 1	2919 2	N	294	367 1	2920		
						323 9							
12	3999 X	3397	-0-	-602	-0-	280 1	2825 2	N	265	183 1	3002		
						292 9							
01	3999 X	1856	-0-	-2143	-0-	155 1	1572 2	N	116	188 1	2930		
						1 5	128 9						
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			N	NO RPT		2930		
-----													
URSCHEL 72			WELL #: 1H		RRCID -> 278610		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 9294 - 13746		
09	3360 X	2548	-0-	-812	-0-	165 1	1672 2	N	646	747 1	466		
						711 9							
10	3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	138 1	1387 2	N	598	549 1	515		
						658 9							
11	3360 X	1842	-0-	-1518	-0-	115 1	1093 2	N	514	553 1	476		
						69 5	565 9						
12	3255 X	2419	-0-	-836	-0-	156 1	1578 2	N	623	548 1	551		
						685 9							
01	2976 X	1558	-0-	-1418	-0-	1122 5	436 9	N	396	374 1	573		
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-			N	NO RPT		573		
-----													
NIX 87			WELL #: 1H		RRCID -> 278611		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8936 - 13448		
09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	511 1	4052 2	N	1022	1158 1	1781		
						1112 5	1124 9						
10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	504 1	5096 2	N	1047	976 1	1852		
						1152 9							
11	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	457 1	3650 2	N	959	965 1	1846		
						973 5	1055 9						
12	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	417 1	4186 2	N	757	952 1	1651		
						833 9							
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	459 1	3082 2	N	1015	791 1	1875		
						1605 5	1117 9						
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-			N	NO RPT		1875		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 - 12933	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	1905	-0-	-1305	-0-	160 1	1617 2	N	116	183 1			833
10	3317 X	2124	-0-	-1193	-0-	128 9	1813 2	N	120	180 1			773
11	2970 X	1967	-0-	-1003	-0-	179 1	1682 2	N	107				880
12	2480 X	2001	-0-	-479	-0-	132 9	1677 2	N	144	176 1			848
01	2294 X	1339	-0-	-955	-0-	167 1	1154 2	N	65	181 1			732
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-	118 9		N	NO RPT				732
						166 1							
						158 9							
						113 1							
						72 9							
-----													
PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678 - 12580	
09	3570 X	3084	-0-	-486	-0-	238 1	2414 2	N	393	397 1			3393
10	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	432 9	2418 2	N	446	426 1			3413
11	3570 X	3049	-0-	-521	-0-	239 1	2374 2	N	398	394 1			3417
12	3689 X	3037	-0-	-652	-0-	491 9	2383 2	N	381	366 1			3432
01	3317 X	2812	-0-	-505	-0-	235 1	1729 2	N	351	277 1			3506
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-	2 5	386 9	N	NO RPT				3506
						235 1							
						419 9							
						216 1							
						481 5							
-----													
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	23				191
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25 9	227 2	N	8				199
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	23 1	876 2	N	327	180 1			346
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	9 9	1286 2	N	232	186 1			392
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	86 1	817 2	N	157	186 1			363
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	360 9	173 9	N	NO RPT				363
						128 1							
						255 9							
						104 1							
						236 5							
-----													
GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060	
09	5580 X	5338	-0-	-242	-0-	432 1	4367 2	N	490	458 1			3835
10	5766 X	5308	-0-	-458	-0-	539 9	4359 2	N	472	557 1			3750
11	5580 X	5041	-0-	-539	-0-	430 1	4061 2	N	498	403 1			3845
12	5766 X	4564	-0-	-1202	-0-	519 9	3657 2	N	496	477 1			3864
01	5673 X	3975	-0-	-1698	-0-	404 1	3032 2	N	413	339 1			3938
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-	28 5	454 9	N	NO RPT				3938
						361 1							
						546 9							
						315 1							
						174 5							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
LUBBOCK UNIT 156		WELL #: 2H		RRCID -> 278728		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8950 - 13324			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7890 X	6685	-0-	-1205	-0-	548 1	5428 2	5428 2	N	545	643 1		4415
						109 5	600 9						
10	8153 X	6712	-0-	-1441	-0-	552 1	5587 2	5587 2	N	521	572 1		4364
						573 9							
11	7890 X	7123	-0-	-767	-0-	588 1	5812 2	5812 2	N	538	446 1		4456
						131 5	592 9						
12	8153 X	6615	-0-	-1538	-0-	538 1	5443 2	5443 2	N	576	555 1		4477
						634 9							
01	7409 X	5602	-0-	-1807	-0-	461 1	4535 2	4535 2	N	408	392 1		4493
						157 5	449 9						
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-				N	NO RPT			4493
-----													
POPHAM UNIT 193		WELL #: 3H		RRCID -> 278729		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8835 - 13462			
09	7170 X	4249	-0-	-2921	-0-	359 1	3616 2	3616 2	N	232	174 1		1092
						19 5	255 9						
10	7409 X	4743	-0-	-2666	-0-	397 1	4023 2	4023 2	N	294	365 1		1021
						323 9							
11	6510 X	4216	-0-	-2294	-0-	356 1	3607 2	3607 2	N	230	185 1		1066
						253 9							
12	6138 X	4268	-0-	-1870	-0-	363 1	3668 2	3668 2	N	215	184 1		1097
						237 9							
01	4619 X	3847	-0-	-772	-0-	325 1	2999 2	2999 2	N	195	180 1		1112
						308 5	215 9						
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-				N	NO RPT			1112
-----													
SNYDER 15		WELL #: 3H		RRCID -> 278730		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 9116 - 13110			
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	281 1	2350 2	2350 2	N	217	197 1		718
						480 5	239 9						
10	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	230 1	2331 2	2331 2	N	349	392 1		675
						384 9							
11	3000 X	2778	-0-	-222	-0-	230 1	1368 2	1368 2	N	204	198 1		681
						956 5	224 9						
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	280 1	2819 2	2819 2	N	175			856
						193 9							
01	3100 X	2624	-0-	-476	-0-	2466 5	158 9	158 9	N	144	199 1		801
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-				N	NO RPT			801
-----													
SNYDER 15		WELL #: 5H		RRCID -> 278763		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 9266 - 13830			
09	3180 X	2415	-0-	-765	-0-	203 1	579 2	579 2	N	145	184 1		81
						1473 5	160 9						
10	3286 X	2582	-0-	-704	-0-	210 1	2128 2	2128 2	N	222	183 1		120
						244 9							
11	3180 X	2377	-0-	-803	-0-	201 1	399 2	399 2	N	129	184 1		65
						1635 5	142 9						
12	2883 X	2094	-0-	-789	-0-	169 1	1705 2	1705 2	N	200			265
						220 9							
01	2542 X	1580	-0-	-962	-0-	129 1	202 2	202 2	N	124	187 1		202
						1113 5	136 9						
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-				N	NO RPT			202



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4470 X	3407	-0-	-1063	-0-	282	1	2849	2	N	251	274	1	2129
						276	9							
10	4278 X	3213	-0-	-1065	-0-	263	1	2665	2	N	259	255	1	2133
						285	9							
11	4800 X	3000	-0-	-1800	-0-	248	1	2460	2	N	219	222	1	2130
						51	5	241	9					
12	4960 X	3077	-0-	-1883	-0-	253	1	2561	2	N	239	221	1	2148
						263	9							
01	3937 X	2768	-0-	-1169	-0-	236	1	2402	2	N	115	166	1	2097
						3	5	127	9					
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT			2097
-----														
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488		
09	3810 X	2382	-0-	-1428	-0-	199	1	2010	2	N	157	183	1	664
						173	9							
10	3751 X	1966	-0-	-1785	-0-	159	1	1613	2	N	176	195	1	645
						194	9							
11	3420 X	2212	-0-	-1208	-0-	187	1	1885	2	N	116	198	1	563
						12	5	128	9					
12	3286 X	761	-0-	-2525	-0-	62	1	631	2	N	62			625
						68	9							
01	2697 X	168	-0-	-2529	-0-	15	1	131	2	N	3			628
						19	5	3	9					
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT			628
-----														
HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669		
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	353	1	3294	2	N	251	392	1	297
						270	5	276	9					
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	369	1	3729	2	N	294	193	1	398
						323	9							
11	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	349	1	3497	2	N	151	197	1	352
						29	5	166	9					
12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	485	1	4898	2	N	266	188	1	430
						293	9							
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	387	1	3944	2	N	190	195	1	425
						209	9							
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT			425
-----														
MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167		
09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	798	784	1	291
10	6820 X	4689	-0-	-2131	-0-			3487	2	N	925	781	1	435
						184	1							
						1018	9							
11	5850 X	5249	-0-	-601	-0-	216	1	4117	2	N	833	790	1	478
						916	9							
12	5177 X	4691	-0-	-486	-0-	193	1	3660	2	N	762	971	1	269
						838	9							
01	5177 X	3089	-0-	-2088	-0-	109	1	2070	2	N	827	597	1	499
						910	9							
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT			499

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE
									M	PROD		
09	3000 N	1189	-0-	-1811	80735	87 1	887 2	N		195	186 1	441
						215 9						
10	3100 N	1198	-0-	-1902	78833	88 1	902 2	N		189	370 1	260
						208 9						
11	3000 N	501	-0-	-2499	76334	40 1	369 2	N		53		313
						34 5	58 9					
12	3100 N	1	-0-	-3099	73235	1 2		N		-0-		313
01	3100 N	4	-0-	-3096	70139	4 5		N		-0-		313
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	70139			N		NO RPT		313
-----												
POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213
09	6660 X	5200	-0-	-1460	-0-	421 1	4234 2	N		473	372 1	1392
						25 5	520 9					
10	6696 X	4852	-0-	-1844	-0-	390 1	3953 2	N		463	520 1	1335
						509 9						
11	6060 X	4469	-0-	-1591	-0-	358 1	3605 2	N		449	371 1	1413
						12 5	494 9					
12	5797 X	4419	-0-	-1378	-0-	360 1	3634 2	N		386	370 1	1429
						425 9						
01	5611 X	2822	-0-	-2789	-0-	230 1	1887 2	N		222	187 1	1464
						461 5	244 9					
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-			N		NO RPT		1464
-----												
WATERS RANCH 289		WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534 - 12882
09	6810 X	2207	-0-	-4603	-0-	174 1	1756 2	Y		252	240 1	703
						277 9						
10	7037 X	6026	-0-	-1011	-0-	478 1	4824 2	Y		658	569 1	792
						724 9						
11	6810 X	5951	-0-	-859	-0-	475 1	4798 2	Y		616		1408
						678 9						
12	7037 X	6178	-0-	-859	-0-	496 1	5010 2	Y		611	621 1	1398
						672 9						
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	440 1	4489 2	Y		265	386 1	1277
						2 5	292 9					
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-			Y		NO RPT		1277
-----												
SNYDER 15		WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121 - 13590
09	3180 X	3155	-0-	-25	-0-	264 1	2017 2	N		200	186 1	661
						654 5	220 9					
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	292 1	2950 2	N		316	184 1	793
						348 9						
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	279 1	1966 2	N		247	368 1	672
						855 5	272 9					
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	290 1	2925 2	N		215	185 1	702
						237 9						
01	3286 X	2715	-0-	-571	-0-	223 1	812 2	N		194		896
						1467 5	213 9					
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			N		NO RPT		896

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #: 5H		RRCID -> 279061	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 9156	- 13055	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	72 1	730 2	N	82	185 1	418	
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	90 9	522 2	N	87		505	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-		505	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	96 9		N	-0-		505	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		505	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		505	
-----												
PEERY 331		WELL #: 5H		RRCID -> 279069	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8602	- 12412			
09	4230 X	2841	-0-	-1389	-0-	212 1	2148 2	N	437	440 1	3239	
10	2821 X	2759	-0-	-62	-0-	481 9	2098 2	N	412	439 1	3212	
11	3270 X	2813	-0-	-457	-0-	208 1	2157 2	N	403	393 1	3222	
12	3379 X	2586	-0-	-793	-0-	453 9	1926 2	N	427	378 1	3271	
01	3255 X	2491	-0-	-764	-0-	213 1	1902 2	N	345	276 1	3340	
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-	443 9	380 9	N	NO RPT		3340	
-----												
WATERS RANCH 289		WELL #: 2H		RRCID -> 279120	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8658	- 12956			
09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	614 1	6218 2	Y	445	423 1	686	
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	490 9	5256 2	Y	463	427 1	722	
11	7350 X	4668	-0-	-2682	-0-	520 1	3821 2	Y	426		1148	
12	7595 X	4343	-0-	-3252	-0-	509 9	3544 2	Y	407		1555	
01	7564 X	3218	-0-	-4346	-0-	378 1	2593 2	Y	262	260 1	1557	
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832	-0-	469 9	288 9	Y	NO RPT		1557	
-----												
PEERY 200		WELL #: 2H		RRCID -> 279151	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8998	- 12750			
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	379 1	3244 2	N	520	552 1	824	
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	594 5	3879 2	N	503	565 1	762	
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	384 1	2974 2	N	442	394 1	810	
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	553 9	486 9	N	632	766 1	676	
01	3844 X	3802	-0-	-42	-0-	349 1	2108 2	N	519	584 1	611	
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	554 5	571 9	N	NO RPT		611	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
HAUGEN 72			WELL #: 2H		RRCID -> 279481		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8906 - 12851		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	923 1	7465 2	N	366	179 1	505		
						403 9							
10	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	909 1	7352 2	N	236	367 1	374		
						260 9							
11	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	687 1	5556 2	N	188	183 1	379		
						207 9							
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	554 1	4485 2	N	161	187 1	353		
						177 9							
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	457 1	3698 2	N	114		467		
						4 5	125 9						
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			N	NO RPT		467		
-----													
BRAINARD			WELL #: 255H		RRCID -> 279493		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8664 - 12556		
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	4928 2	583 5	N	390	199 1	1153		
						429 9							
10	5766 X	5566	-0-	-200	-0-	4498 2	622 5	N	405	542 1	1016		
						446 9							
11	5580 X	4677	-0-	-903	-0-	3904 2	271 5	N	456	361 1	1111		
						502 9							
12	5766 X	4486	-0-	-1280	-0-	3750 2	364 5	N	338	374 1	1075		
						372 9							
01	5766 X	4213	-0-	-1553	-0-	3517 2	323 5	N	339	372 1	1042		
						373 9							
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		1042		
-----													
BRAINARD			WELL #: 253H		RRCID -> 279692		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8865 - 12689		
09	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5653 2	415 9	N	377	526 1	551		
						5994 2	439 9	N	399	362 1	588		
10	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	5594 2	5 5	N	339	361 1	566		
						373 9							
11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5594 2		N	339	361 1	566		
						373 9							
12	6262 X	5652	-0-	-610	-0-	5103 2	114 5	N	395	185 1	776		
						435 9							
01	6262 X	4681	-0-	-1581	-0-	3759 2	613 5	N	281	364 1	693		
						309 9							
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-			N	NO RPT		693		
-----													
BRAINARD			WELL #: 272H		RRCID -> 279707		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8460 - 12396		
09	4980 X	4044	-0-	-936	-0-	304 1	3489 2	N	228	173 1	321		
						251 9							
10	5146 X	4276	-0-	-870	-0-	316 1	3631 2	N	299	368 1	252		
						329 9							
11	4920 X	4033	-0-	-887	-0-	297 1	3416 2	N	291	188 1	355		
						320 9							
12	4340 X	3376	-0-	-964	-0-	174 1	2816 2	N	287	377 1	265		
						70 5	316 9						
01	4185 X	2286	-0-	-1899	-0-	107 1	1871 2	N	229	185 1	309		
						56 5	252 9						
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-			N	NO RPT		309		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
RP RADER 190		WELL #: 4H		RRCID -> 279794		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 8888 - 13540			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	448 1	3766 2	N	1008	1004 1	1991		
						767 5	1109 9						
10	6789 X	6075	-0-	-714	-0-	442 1	4476 2	N	1052	996 1	2047		
						1157 9							
11	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	481 1	3863 2	N	1025	1217 1	1855		
						996 5	1128 9						
12	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	500 1	5050 2	N	1014		2869		
						1115 9							
01	6510 X	5756	-0-	-754	-0-	436 1	4158 2	N	786	700 1	2955		
						297 5	865 9						
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-			N	NO RPT		2955		
-----													
RP BUSSARD 106		WELL #: 1H		RRCID -> 279795		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8988 - 13100			
09	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	494 1	4993 2	N	674	770 1	1321		
						741 9							
10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	502 1	5070 2	N	612	502 1	1431		
						673 9							
11	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	484 1	4706 2	N	622		2053		
						684 9							
12	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	525 1	4186 2	N	624	601 1	2076		
						922 5	686 9						
01	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	433 1	4424 2	N	584	433 1	2227		
						642 9							
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-			N	NO RPT		2227		
-----													
RP TUBB 194		WELL #: 5H		RRCID -> 279851		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 10814 - 13200			
09	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	208 1	2107 2	N	123	182 1	716		
						135 9							
10	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	185 1	1879 2	N	135		851		
						149 9							
11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	166 1	1675 2	N	134	183 1	802		
						147 9							
12	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	361 1	2120 2	N	306	373 1	735		
						1529 5	337 9						
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	355 1	2093 2	N	276	187 1	824		
						1523 5	304 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		824		
-----													
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 279878		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8765 - 12911			
09	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	449 1	4548 2	N	367	184 1	223		
						404 9							
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	419 1	4247 2	N	412	544 1	91		
						453 9							
11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	416 1	4212 2	N	326	368 1	49		
						359 9							
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	422 1	4241 2	N	385	364 1	70		
						33 5	424 9						
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	313 1	2756 2	N	274	181 1	163		
						428 5	301 9						
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT		163		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
KRITSER 5		WELL #: 4H		RRCID -> 280040		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9706 - 13358				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	139	1	2637	2	N	432		1072	
						475	9							
10	3255 X	2595	-0-	-660	-0-	128	1	2421	2	N	42		1114	
						46	9							
11	3450 X	2808	-0-	-642	-0-	139	1	2636	2	N	30		1144	
						33	9							
12	3565 X	2092	-0-	-1473	-0-	103	1	1943	2	N	42		1186	
						46	9							
01	2821 X	988	-0-	-1833	-0-	46	1	881	2	N	55		1241	
						61	9							
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT		1241	
-----														
RP RADER 190		WELL #: 5H		RRCID -> 280118		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 9064 - 13550				
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	429	1	4106	2	N	648	525	1	3075
						228	5	713	9					
10	5859 X	4615	-0-	-1244	-0-	346	1	3503	2	N	696	702	1	3069
						766	9							
11	5670 X	3607	-0-	-2063	-0-	271	1	2277	2	N	536	616	1	2989
						469	5	590	9					
12	4433 X	3244	-0-	-1189	-0-	247	1	2512	2	N	441	576	1	2854
						485	9							
01	5673 X	2619	-0-	-3054	-0-	188	1	242	2	N	463	326	1	2991
						1680	5	509	9					
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT		2991	
-----														
URSCHEL 72		WELL #: 4H		RRCID -> 280306		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8807		PERF. 9119 - 13214				
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	235	1	2380	2	Y	654	713	1	1303
						719	9							
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	1643	2	Y	546	561	1	1288
						601	9							
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	21	21	1	1288
						23	9							
12	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	165	1	1614	2	Y	96	31	1	1353
						46	5	106	9					
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	196	1	774	2	Y	409	519	1	1243
						1221	5	450	9					
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT		1243	
-----														
WRIGHT 75		WELL #: 2HR		RRCID -> 280773		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 9159 - 12940				
09	8310 X	4795	-0-	-3515	-0-	379	1	3834	2	N	529	368	1	326
						582	9							
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	380	1	3838	2	N	528	546	1	308
						581	9							
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	300	1	3031	2	N	389	372	1	325
						428	9							
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	296	1	2483	2	N	402	370	1	357
						501	5	442	9					
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	286	1	2764	2	N	354	374	1	337
						151	5	389	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		337	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	280775	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8828 - 12805	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	25560 X	5880	-0-	-19680	-0-	484 1	4026 2	N	458	358 1		735	
						866 5	504 9						
10	26412 X	5644	-0-	-20768	-0-	470 1	3761 2	N	384	358 1		761	
						991 5	422 9						
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	439 1	3570 2	N	311	366 1		706	
						865 5	342 9						
12	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	540 1	4252 2	N	416	373 1		749	
						1211 5	458 9						
01	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	429 1	3931 2	N	269	372 1		646	
						446 5	296 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			646	
-----													
WRIGHT 75		WELL #:		4H	RRCID ->	280808	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9213 - 13020	
09	12930 X	3939	-0-	-8991	-0-	310 1	3133 2	N	451	365 1		836	
						496 9							
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	324 1	3269 2	N	413	357 1		892	
						454 9							
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	287 1	2897 2	N	339	361 1		870	
						373 9							
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	263 1	307 2	N	264	368 1		766	
						2356 5	290 9						
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	232 1	1864 2	N	256			1022	
						507 5	282 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1022	
-----													
HOUSER 288		WELL #:		2H	RRCID ->	280812	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8504 - 12990	
09	0 W	3157	-0-	3157	430382	264 1	2674 2	N	199	301 1		704	
						219 9							
10	435321 X	4939	-0-	-430382	-0-	416 1	4214 2	N	281	203 1		782	
						309 9							
11	13500 X	3571	-0-	-9929	-0-	313 1	3157 2	N	92			874	
						101 9							
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	399 1	4044 2	N	165	142 1		897	
						182 9							
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	257 1	2598 2	N	89	83 1		903	
						31 5	98 9						
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-			N	NO RPT			903	
-----													
MARSHALL & WINSTON 78		WELL #:		1H	RRCID ->	280885	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8675 - 12690	
09	15840 X	10811	-0-	-5029	-0-	848 1	8571 2	N	1265	1360 1		453	
						1392 9							
10	16368 X	10881	-0-	-5487	-0-	843 1	8516 2	N	1384	1172 1		665	
						1522 9							
11	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	60 1	596 2	N	1299	1376 1		588	
						12 5	1429 9						
12	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	878 1	8603 2	N	1407	1360 1		635	
						274 5	1548 9						
01	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	626 1	6385 2	N	1190	1377 1		448	
						1309 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			448	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
CLEVELAND 103		WELL #:		6H	RRCID ->	280898	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9090 - 13695		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 Z	6779	-0-	6779	377954	553	1	5596	2	N	573	553	1	613
10	0 Z	7053	-0-	7053	385007	630	9	5827	2	N	591	542	1	662
11	0 Z	6664	-0-	6664	391671	576	1	5515	2	N	548	552	1	658
12	0 Z	6389	-0-	6389	398060	650	9	5050	2	N	546	559	1	645
01	0 Z	4923	-0-	4923	402983	521	1	3875	2	N	451	354	1	742
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	402983	217	5	496	9	N	NO RPT			742
-----														
CLEVELAND 103		WELL #:		4H	RRCID ->	280899	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	8622	PERF.	9131 - 13600		
09	0 Z	3192	-0-	3192	217634	254	1	2577	2	N	328	371	1	584
10	0 Z	4765	-0-	4765	222399	361	9	4015	2	N	321	348	1	557
11	0 Z	3903	-0-	3903	226302	397	1	3398	2	N	154	185	1	526
12	0 Z	1670	-0-	1670	227972	353	9	1190	2	N	210	183	1	553
01	0 Z	1256	-0-	1256	229228	169	9	982	2	N	52			605
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	229228	119	5	57	9	N	NO RPT			605
-----														
CLEVELAND 103		WELL #:		5H	RRCID ->	280900	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	9076 - 13640		
09	0 Z	3886	-0-	3886	284280	323	1	3262	2	N	274	188	1	608
10	0 Z	3868	-0-	3868	288148	301	9	3153	2	N	366	363	1	611
11	0 Z	3506	-0-	3506	291654	312	1	2954	2	N	236	354	1	493
12	0 Z	3620	-0-	3620	295274	403	9	2697	2	N	264	190	1	567
01	0 Z	3817	-0-	3817	299091	260	9	290	9	N	336	185	1	718
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	299091	300	1	1750	2	N	370			718
-----														
ROGERS UNIT		WELL #:		2371H	RRCID ->	280930	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8585 - 12844		
09	30030 X	5432	-0-	-24598	-0-	103	1	4956	2	N	339	361	1	632
10	31031 X	5710	-0-	-25321	-0-	373	9	4935	2	N	344	366	1	610
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	378	9	4331	2	N	303	365	1	548
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	280	1	3959	2	N	318	184	1	682
01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	333	9	3825	2	N	354	185	1	851
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	325	1			N	NO RPT			851



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
WATERS RANCH 289		WELL #: 5H		RRCID -> 280987		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8634 - 12916			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	36690 X	14194	-0-	-22496	-0-	1227 1	12404 2	Y	512	487 1	1111		
10	37913 X	13055	-0-	-24858	-0-	563 9	1124 1	Y	512	443 1	1180		
11	36690 X	12937	-0-	-23753	-0-	1122 1	11341 2	Y	431		1611		
12	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	474 9	1115 1	Y	427	444 1	1594		
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	470 9	684 1	Y	251	270 1	1575		
02	13244 X	NO RPT	-0-	-13244	-0-	6 5	276 9	Y	NO RPT		1575		
WATERS RANCH 289		WELL #: 3H		RRCID -> 280988		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8622 - 12956			
09	11670 X	2329	-0-	-9341	-0-	197 1	1992 2	Y	127	121 1	367		
10	12059 X	5550	-0-	-6509	-0-	140 9	439 1	Y	609	527 1	449		
11	11670 X	5835	-0-	-5835	-0-	670 9	480 1	Y	462		911		
12	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	508 9	516 1	Y	458	488 1	881		
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	504 9	305 1	Y	251	290 1	842		
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	276 9		Y	NO RPT		842		
HOUSER 288		WELL #: 3H		RRCID -> 280991		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8648 - 12572			
09	13500 X	2824	-0-	-10676	-0-	245 1	2454 2	N	86	59 1	182		
10	13950 X	485	-0-	-13465	-0-	30 5	43 1	N	3	12 1	173		
11	13500 X	1535	-0-	-11965	-0-	11 5	134 1	N	43		216		
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	31 5	204 1	N	105	52 1	269		
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	116 9	137 1	N	39	73 1	235		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 5	43 9	N	NO RPT		235		
PEERY 331		WELL #: 4H		RRCID -> 280993		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8929 - 12764			
09	22800 X	7238	-0-	-15562	-0-	600 1	6045 2	N	518	546 1	513		
10	23560 X	7509	-0-	-16051	-0-	23 5	620 1	N	561	463 1	611		
11	22800 X	6804	-0-	-15996	-0-	620 1	43 5	N	442		1053		
12	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	569 1	15 5	N	455	422 1	1086		
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	542 1	544 2	N	412	319 1	1179		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44 5	514 1	N	NO RPT		1179		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9050 - 12985	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	21390 X	7680	-0-	-13710	-0-	622 1	6291 2	N	697	741 1			487
10	22103 X	6904	-0-	-15199	-0-	767 9	5676 2	N	606	551 1			542
11	21390 X	5680	-0-	-15710	-0-	561 1	4668 2	N	500	548 1			494
12	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	667 9	5263 2	N	533	555 1			472
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	462 1	4080 2	N	421	377 1			516
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	550 9	463 9	N	NO RPT				516
-----													
NIX 88		WELL #:		1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8914 - 13218	
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	318 1	1058 2	N	436	388 1			842
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	2156 5	480 9	N	370	369 1			843
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	323 1	3259 5	N	321	194 1			970
12	T. A.	2251	-0-	2251	2251	407 9	2222 5	N	271				1241
01	T. A.	2047	-0-	2047	4298	219 1	298 9	N	324	198 1			1367
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4298	1691 5	356 9	N	NO RPT				1367
-----													
URSCHEL 72		WELL #:		5H	RRCID ->	281084	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	9078 - 12702	
09	P&A COND	3605	-0-	3605	109217	280 1	2826 2	Y	454	495 1			50
10	P&A COND	3303	-0-	3303	112520	499 9	2642 2	Y	364	374 1			40
11	P&A COND	4165	-0-	4165	116685	261 1	3238 2	Y	551	551 1			40
12	P&A COND	3397	-0-	3397	120082	400 9	2482 2	Y	548	179 1			409
01	P&A COND	1980	-0-	1980	122062	61 5	603 9	Y	583	740 1			252
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	122062	120 1	484 2	Y	583	740 1			252
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09516 09/01/2015													
-----													
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8759 - 12935	
09	25770 X	1034	-0-	-24736	-0-	94 1	940 2	N	-0-				1494
10	26629 X	5017	-0-	-21612	-0-	412 1	4167 2	N	398	345 1			1547
11	25770 X	4528	-0-	-21242	-0-	438 9	3782 2	N	338	367 1			1518
12	26629 X	3439	-0-	-23190	-0-	374 1	2906 2	N	223	184 1			1557
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	372 9	1728 2	N	120				1677
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-	288 1		N	NO RPT				1677

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132															
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		20490 X	8097	-0-	-12393	-0-	667	1	6739	2	N	628	553	1	75
							691	9							
10		21173 X	6578	-0-	-14595	-0-	541	1	5467	2	N	518	368	1	225
							570	9							
11		20490 X	6333	-0-	-14157	-0-	528	1	5337	2	N	425	371	1	279
							468	9							
12		21173 X	6202	-0-	-14971	-0-	522	1	5199	2	N	363	376	1	266
							82	5							
01		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	504	1	5136	2	N	384	388	1	262
							4	5							
02		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT			262
LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989															
09		0	20091	-0-	20091	32309	1637	1	16548	2	N	1733	1474	1	578
							1906	9							
10		0	17505	-0-	17505	49814	1451	1	14671	2	N	1257	1457	1	378
							1383	9							
11		63157 X	13343	-0-	-49814	-0-	1109	1	11214	2	N	927	741	1	564
							1020	9							
12		22072 X	11626	-0-	-10446	-0-	969	1	9795	2	N	784	910	1	438
							862	9							
01		22072 X	11575	-0-	-10497	-0-	964	1	9834	2	N	703	553	1	588
							4	5							
02		19936 X	NO RPT	-0-	-19936	-0-					N	NO RPT			588
MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065															
09		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			1187
10		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			1187
11		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			1187
12		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			1187
01		5735 X	814	-0-	-4921	-0-	573	5	241	9	N	219			1406
02		5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT			1406
URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236															
09		7200 X	2647	-0-	-4553	-0-	199	1	2013	2	Y	395	430	1	4890
							435	9							
10		7440 X	2953	-0-	-4487	-0-	236	1	2384	2	Y	303	311	1	4882
							333	9							
11		7200 X	3074	-0-	-4126	-0-	227	1	2293	2	Y	504	505	1	4881
							554	9							
12		7440 X	2927	-0-	-4513	-0-	213	1	2053	2	Y	512	168	1	5225
							98	5							
01		7440 X	2947	-0-	-4493	-0-	231	1	2347	2	Y	325	413	1	5137
							11	5							
02		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT			5137
SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946															
10		0	32296	-0-	32296	32296	1841	1	23622	2	N	5823	5410	1	413
							428	5							
11		0	68581	-0-	68581	100877	3232	1	56850	2	N	7717	7261	1	869
							10	5							
12		0	52095	-0-	52095	152972	2836	1	44562	2	N	4160	4175	1	854
							121	5							
01		0	40679	-0-	40679	193651	2701	1	34651	2	N	2892	2851	1	895
							146	5							
02		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	179019					N	NO RPT			895

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
TEXA PEARL 326				WELL #:		1H		RRCID -> 276157		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8645 - 12672	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	15120	X	12911	-0-	-2209	-0-	12782	2	129	9	N	117		255	
10	15624	X	12357	-0-	-3267	-0-	12206	2	151	9	N	137	197	195	
11	15120	X	12805	-0-	-2315	-0-	12662	2	143	9	N	130	195	130	
12	15004	X	13354	-0-	-1650	-0-	13191	2	163	9	N	148		278	
01	14322	X	12336	-0-	-1986	-0-	12202	2	134	9	N	122	195	205	
02	12040	X	9499	-0-	-2541	-0-	9431	2	68	9	N	62		267	
-----															
HUMPHREYS 37				WELL #:		3H		RRCID -> 278085		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9409 - 13782	
09	6210	X	5943	-0-	-267	-0-	5442	2	501	9	N	455	527	153	
10	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	5368	2	504	9	N	458	351	260	
11	6210	X	5788	-0-	-422	-0-	5254	2	534	9	N	485	540	205	
12	6417	X	5795	-0-	-622	-0-	5275	2	520	9	N	473	355	323	
01	6417	X	5456	-0-	-961	-0-	4970	2	486	9	N	442	535	230	
02	5544	X	4756	-0-	-788	-0-	4331	2	425	9	N	386	353	263	
-----															
HUMPHREYS 31				WELL #:		1H		RRCID -> 278662		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 9396 - 13899	
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	5276	2	1632	9	N	1484	1362	271	
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	5133	2	1621	9	N	1474	1369	376	
11	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	4730	2	1522	9	N	1384	1581	179	
12	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	4640	2	1566	9	N	1424	1393	210	
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	5144	2	1521	9	N	1383	1375	218	
02	5600	X	5540	-0-	-60	-0-	4201	2	1339	9	N	1217	1189	246	
-----															
GEORGE 36				WELL #:		1H		RRCID -> 278673		COMPL. DATE 07/21/2015		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10645 - 15162	
09	10170	X	8490	-0-	-1680	-0-	7590	2	900	9	N	818	772	291	
10	10509	X	9059	-0-	-1450	-0-	8186	2	873	9	N	794	761	324	
11	10170	X	8278	-0-	-1892	-0-	7482	2	796	9	N	724	775	273	
12	10509	X	8172	-0-	-2337	-0-	7356	2	816	9	N	742	575	440	
01	10261	X	7658	-0-	-2603	-0-	7044	2	614	9	N	558	576	422	
02	8176	X	7615	-0-	-561	-0-	6933	2	682	9	N	620	574	468	
-----															
WASHITA 34				WELL #:		1H		RRCID -> 278703		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 10233		PERF.10581 - 15084	
09	23820	X	19903	-0-	-3917	-0-	19098	2	805	9	N	732	561	333	
10	24614	X	20948	-0-	-3666	-0-	20207	2	741	9	N	674	717	290	
11	23820	X	18899	-0-	-4921	-0-	18060	2	839	9	N	763	538	515	
12	24614	X	18815	-0-	-5799	-0-	18242	2	573	9	N	521	538	498	
01	23374	X	17796	-0-	-5578	-0-	17073	2	723	9	N	657	728	427	
02	18928	X	15223	-0-	-3705	-0-	14682	2	541	9	N	492	524	395	
-----															
WASHITA 35				WELL #:		1H		RRCID -> 278875		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 10096		PERF.10527 - 14754	
09	29820	X	23954	-0-	-5866	-0-	23109	2	845	9	N	768	770	159	
10	30814	X	22373	-0-	-8441	-0-	21595	2	778	9	N	707	572	294	
11	29820	X	20433	-0-	-9387	-0-	19745	2	688	9	N	625	579	340	
12	30628	X	21033	-0-	-9595	-0-	20355	2	678	9	N	616	580	376	
01	27559	X	18997	-0-	-8562	-0-	18328	2	669	9	N	608	580	404	
02	22344	X	16323	-0-	-6021	-0-	15788	2	535	9	N	486	578	312	
-----															
TEXA PEARL 326				WELL #:		2H		RRCID -> 278898		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 8559 - 13057	
09	23910	X	19748	-0-	-4162	-0-	19588	2	160	9	N	145	180	173	
10	24707	X	20875	-0-	-3832	-0-	20644	2	231	9	N	210	196	187	
11	23910	X	20477	-0-	-3433	-0-	20249	2	228	9	N	207		394	
12	23963	X	19658	-0-	-4305	-0-	19463	2	195	9	N	177	197	374	
01	22258	X	17531	-0-	-4727	-0-	17436	2	95	9	N	86	193	267	
02	19124	X	16970	-0-	-2154	-0-	16784	2	186	9	N	169	180	256	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
TEXA PEARL 326		WELL #: 4H		RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286	- 12357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	23880 X	20734	-0-	-3146	-0-	20618	2	116	9	N	105	272
10	24676 X	20868	-0-	-3808	-0-	20703	2	165	9	N	150	225
11	23880 X	20774	-0-	-3106	-0-	20611	2	163	9	N	148	373
12	24149 X	20945	-0-	-3204	-0-	20738	2	207	9	N	188	362
01	22661 X	20135	-0-	-2526	-0-	19970	2	165	9	N	150	318
02	19376 X	18648	-0-	-728	-0-	18537	2	111	9	N	101	243
-----												
KELLN 28		WELL #: 2H		RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490	- 12605
09	8220 X	7214	-0-	-1006	-0-	6797	2	417	9	N	379	159
10	8494 X	6504	-0-	-1990	-0-	6101	2	403	9	N	366	131
11	7830 X	6310	-0-	-1520	-0-	5981	2	329	9	N	299	234
12	7719 X	6654	-0-	-1065	-0-	6372	2	282	9	N	256	292
01	7502 X	5215	-0-	-2287	-0-	4995	2	220	9	N	200	295
02	6720 X	4924	-0-	-1796	-0-	4667	2	257	9	N	234	333
-----												
HEXT 60		WELL #: 1H		RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329	- 13880
09	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2160	2	631	9	N	574	283
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2553	2	590	9	N	536	250
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2522	2	593	9	N	539	218
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	2531	2	627	9	N	570	242
01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2549	2	625	9	N	568	433
*02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2645	2	563	9	N	512	367
-----												
ARBUCKLE 76		WELL #: 1H		RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161	- 13606
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	4557	2	1133	9	N	1030	470
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4460	2	1131	9	N	1028	528
11	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4219	2	986	9	N	896	449
12	5053 X	4871	-0-	-182	-0-	3825	2	1046	9	N	951	615
01	5053 X	4819	-0-	-234	-0-	3817	2	1002	9	N	911	541
02	4564 X	4023	-0-	-541	-0-	3175	2	848	9	N	771	329
-----												
KINCAID 103		WELL #: 1H		RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790	- 12918
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2365	2	923	9	N	839	492
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	2412	2	875	9	N	795	366
11	2850 X	2673	-0-	-177	-0-	1984	2	689	9	N	626	441
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2177	2	879	9	N	799	311
01	2945 X	2812	-0-	-133	-0-	2016	2	796	9	N	724	289
02	2660 X	2243	-0-	-417	-0-	1563	2	680	9	N	618	348
-----												
WEATHERBY 2		WELL #: 1H		RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325	- 13359
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1332	2	471	9	N	428	348
10	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1318	2	464	9	N	422	388
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1087	2	413	9	N	375	173
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	948	2	416	9	N	378	152
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1310	2	420	9	N	382	335
02	1232 N	842	-0-	-390	-0-	432	2	410	9	N	373	512
-----												
HUMPHREYS 34		WELL #: 1H		RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490	- 13741
09	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	6821	2	1207	9	N	1097	378
10	7998 X	7642	-0-	-356	-0-	6512	2	1130	9	N	1027	345
11	7740 X	7378	-0-	-362	-0-	6200	2	1178	9	N	1071	355
12	7998 X	7658	-0-	-340	-0-	6518	2	1140	9	N	1036	333
01	7998 X	6715	-0-	-1283	-0-	5637	2	1078	9	N	980	435
02	7224 X	5675	-0-	-1549	-0-	4697	2	978	9	N	889	115

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9660 X	9012	-0-	-648	-0-	7718 2	1294 9	N	1176	1111 1			514
10	9982 X	9375	-0-	-607	-0-	7960 2	1415 9	N	1286	1118 1			682
11	9660 X	8533	-0-	-1127	-0-	7290 2	1243 9	N	1130	1125 1			687
12	9982 X	7534	-0-	-2448	-0-	6338 2	1196 9	N	1087	1129 1			645
01	9734 X	7174	-0-	-2560	-0-	6042 2	1132 9	N	1029	1310 1			364
02	8456 X	6832	-0-	-1624	-0-	5827 2	1005 9	N	914	758 1			520
-----													
URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111	
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	1908 2	629 9	N	572	529 1			233
10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2340 2	614 9	N	558	533 1			258
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	1728 2	580 9	N	527	515 1			270
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	1947 2	652 9	N	593	350 1			513
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	1976 2	513 9	N	466	706 1			273
*02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1681 2	495 9	N	450	341 1			382
-----													
URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	1533 2	706 9	N	642	774 1			164
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	1557 2	704 9	N	640	388 1			416
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	1573 2	815 9	N	741	784 1			373
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1292 2	617 9	N	561	592 1			342
01	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1112 2	560 9	N	509	594 1			257
*02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1183 2	657 9	N	597	592 1			262
-----													
KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
09	7800 X	6581	-0-	-1219	-0-	6150 2	431 9	N	392	387 1			245
10	8060 X	6520	-0-	-1540	-0-	6025 2	495 9	N	450	393 1			302
11	7680 X	5978	-0-	-1702	-0-	5620 2	358 9	N	325	394 1			233
12	7564 X	5953	-0-	-1611	-0-	5580 2	373 9	N	339	197 1			375
01	7099 X	5478	-0-	-1621	-0-	5089 2	389 9	N	354	550 1			179
02	6132 X	5222	-0-	-910	-0-	4872 2	350 9	N	318	194 1			303
-----													
HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
09	7020 X	6329	-0-	-691	-0-	5134 2	1195 9	N	1086	1122 1			225
10	7254 X	6269	-0-	-985	-0-	5083 2	1186 9	N	1078	933 1			370
11	7020 X	5041	-0-	-1979	-0-	3994 2	1047 9	N	952	1106 1			216
12	7254 X	7228	-0-	-26	-0-	6111 2	1117 9	N	1015	753 1			478
01	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	6051 2	1140 9	N	1036	1118 1			396
*02	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	5777 2	949 9	N	863	931 1			328
-----													
HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907	
09	10590 X	9737	-0-	-853	-0-	9163 2	574 9	N	522	580 1			194
10	10943 X	9775	-0-	-1168	-0-	9210 2	565 9	N	514	579 1			129
11	10590 X	8934	-0-	-1656	-0-	8491 2	443 9	N	403	383 1			149
12	10943 X	9144	-0-	-1799	-0-	8604 2	540 9	N	491	391 1			249
01	10416 X	8849	-0-	-1567	-0-	8320 2	529 9	N	481	389 1			341
02	9100 X	7802	-0-	-1298	-0-	7342 2	460 9	N	418	575 1			184
-----													
NIX B		WELL #:		2024H	RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380	
09	5100 X	4684	-0-	-416	-0-	3977 2	707 9	N	643	746 1			184
10	5270 X	4399	-0-	-871	-0-	3674 2	725 9	N	659	557 1			286
11	5100 X	3666	-0-	-1434	-0-	3087 2	579 9	N	526	558 1			254
12	5239 X	4304	-0-	-935	-0-	3572 2	732 9	N	665	556 1			363
01	4929 X	4189	-0-	-740	-0-	3543 2	646 9	N	587	566 1			384
02	4368 X	3981	-0-	-387	-0-	3460 2	521 9	N	474	562 1			296

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560	- 13999
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	5726 2	571 9	N		519	571 1		238
10	6479 X	6102	-0-	-377	-0-	5576 2	526 9	N		478	566 1		150
11	6270 X	5618	-0-	-652	-0-	5111 2	507 9	N		461	388 1		223
12	6479 X	5423	-0-	-1056	-0-	4946 2	477 9	N		434	388 1		269
01	6479 X	4364	-0-	-2115	-0-	3899 2	465 9	N		423	385 1		307
02	5852 X	3644	-0-	-2208	-0-	3260 2	384 9	N		349	377 1		279
-----													
JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10452	- 14400
09	6600 X	5950	-0-	-650	-0-	5530 2	420 9	N		382	387 1		273
10	6820 X	5725	-0-	-1095	-0-	5732 2	353 9	N		321	351 1		243
11	6600 X	5138	-0-	-1462	-0-	4766 2	372 9	N		338	384 1		197
12	6820 X	4988	-0-	-1832	-0-	4647 2	341 9	N		310	355 1		152
01	6572 X	4934	-0-	-1638	-0-	4565 2	369 9	N		335	355 1		132
02	5544 X	4230	-0-	-1314	-0-	3954 2	276 9	N		251	176 1		207
-----													
NIX B		WELL #:		1024H	RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9145	- 12282
09	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	925 2	198 9	N		180	196 1		210
10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	937 2	207 9	N		188			398
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	897 2	202 9	N		184	197 1		385
12	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	876 2	179 9	N		163	201 1		347
01	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	900 2	204 9	N		185	195 1		337
02	1036 N	856	-0-	-180	-0-	760 2	96 9	N		87	199 1		225
-----													
HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529	- 14147
09	78870 X	40766	-0-	-38104	-0-	37701 2	3065 9	N		2786	2684 1		340
10	76105 X	37042	-0-	-39063	-0-	34220 2	2822 9	N		2565	2681 1		224
11	59340 X	32781	-0-	-26559	-0-	30242 2	2539 9	N		2308	2141 1		391
12	59303 X	30933	-0-	-28370	-0-	28525 2	2408 9	N		2189	2339 1		241
01	48980 X	28414	-0-	-20566	-0-	26160 2	2254 9	N		2049	1978 1		312
02	38052 X	23632	-0-	-14420	-0-	21798 2	1834 9	N		1667	1791 1		188
-----													
LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437	- 13603
09	53880 X	33530	-0-	-20350	-0-	30690 2	2840 9	N		2582	2407 1		601
10	55676 X	31306	-0-	-24370	-0-	28785 2	2521 9	N		2292	2494 1		399
11	49110 X	27741	-0-	-21369	-0-	25576 2	2165 9	N		1968	1990 1		377
12	42966 X	27272	-0-	-15694	-0-	24930 2	2342 9	N		2129	2088 1		418
01	38130 X	24653	-0-	-13477	-0-	22307 2	2346 9	N		2133	2135 1		416
02	31304 X	21335	-0-	-9969	-0-	19433 2	1902 9	N		1729	1870 1		275
-----													
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465	- 13667
09	42510 X	24073	-0-	-18437	-0-	22113 2	1960 9	N		1782	1780 1		172
10	43927 X	22939	-0-	-20988	-0-	21082 2	1857 9	N		1688	1594 1		266
11	34950 X	20592	-0-	-14358	-0-	18877 2	1715 9	N		1559	1528 1		297
12	31062 X	19349	-0-	-11713	-0-	17712 2	1637 9	N		1488	1610 1		175
01	27466 X	18273	-0-	-9193	-0-	16723 2	1550 9	N		1409	1430 1		154
02	22456 X	14745	-0-	-7711	-0-	13648 2	1097 9	N		997	882 1		269
-----													
WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559	- 13350
09	65554 X	65554	-0-	-0-	-0-	60911 2	4643 9	N		4221	3964 1		487
10	65069 X	60289	-0-	-4780	-0-	56199 2	4090 9	N		3718	3937 1		268
11	62970 X	53089	-0-	-9881	-0-	49492 2	3597 9	N		3270	3223 1		315
12	65069 X	49051	-0-	-16018	-0-	45816 2	3235 9	N		2941	3024 1		232
01	65069 X	44517	-0-	-20552	-0-	41994 2	2523 9	N		2294	2292 1		234
02	58772 X	37878	-0-	-20894	-0-	35767 2	2111 9	N		1919	1942 1		211

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6072H	RRCID -> 269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165	-	12038
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	30 1	6435 2	N	448	390 1	320
							493 9					
10		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	31 1	6494 2	N	422	585 1	157
							464 9					
11		6720 X	6681	-0-	-39	-0-	30 1	6188 2	N	421	396 1	182
							463 9					
12		6944 X	6592	-0-	-352	-0-	31 1	6133 2	N	389	399 1	172
							428 9					
01		6944 X	6301	-0-	-643	-0-	29 1	5881 2	N	355	199 1	328
							391 9					
02		6272 X	5536	-0-	-736	-0-	28 1	5161 2	N	315	401 1	242
							347 9					
MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6073HC	RRCID -> 276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250	-	12126
09		4980 X	4336	-0-	-644	-0-	30 1	3911 2	N	359	366 1	360
							395 9					
10		5146 X	4247	-0-	-899	-0-	29 1	3825 2	N	357	373 1	344
							393 9					
11		4680 X	3439	-0-	-1241	-0-	28 1	3103 2	N	280	370 1	254
							308 9					
12		4836 X	2842	-0-	-1994	-0-	31 1	2523 2	N	262	186 1	330
							288 9					
01		4836 X	2949	-0-	-1887	-0-	31 1	2618 2	N	273	186 1	417
							300 9					
02		4060 X	2608	-0-	-1452	-0-	27 1	2285 2	N	269	379 1	307
							296 9					
MATHERS '30'			WELL #: 1HC	RRCID -> 276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479	-	12255
09		3930 X	3023	-0-	-907	-0-	30 1	2822 2	N	155		370
							171 9					
10		4061 X	3291	-0-	-770	-0-	31 1	3063 2	N	179	192 1	357
							197 9					
11		3900 X	2266	-0-	-1634	-0-	30 1	2098 2	N	125	194 1	288
							138 9					
12		4030 X	2921	-0-	-1109	-0-	31 1	2770 2	N	109		397
							120 9					
01		4030 X	2496	-0-	-1534	-0-	31 1	2385 2	N	73		470
							80 9					
02		2968 X	2138	-0-	-830	-0-	28 1	2025 2	N	77	382 1	165
							85 9					
MATHERS '30'			WELL #: 2HC	RRCID -> 278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421	-	12600
09		10410 X	9768	-0-	-642	-0-	30 1	9313 2	N	386	364 1	600
							425 9					
10		10757 X	9526	-0-	-1231	-0-	31 1	9174 2	N	292	185 1	707
							321 9					
11		10410 X	8784	-0-	-1626	-0-	30 1	8378 2	N	342	369 1	680
							376 9					
12		10757 X	8609	-0-	-2148	-0-	31 1	8215 2	N	330	383 1	627
							363 9					
01		10571 X	8047	-0-	-2524	-0-	31 1	7699 2	N	288		915
							317 9					
02		9128 X	7137	-0-	-1991	-0-	28 1	6819 2	N	264	559 1	620
							290 9					



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		5HC	RRCID -> 279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878	- 12800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
09	18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	30	1	13507	2	N	4085	4033	1	467
						4494	9							
10	17360 X	15114	-0-	-2246	-0-	31	1	11344	2	N	3399	3509	1	357
						3739	9							
11	16800 X	12337	-0-	-4463	-0-	30	1	9432	2	N	2614	2758	1	213
						2875	9							
12	17360 X	10934	-0-	-6426	-0-	31	1	8326	2	N	2343	2279	1	277
						2577	9							
01	17360 X	9559	-0-	-7801	-0-	29	1	7428	2	N	1911	1740	1	448
						2102	9							
02	15680 X	7601	-0-	-8079	-0-	28	1	5801	2	N	1611	1749	1	310
						1772	9							
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID -> 281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680	- 12651		
09	32250 X	2710	-0-	-29540	-0-	30	1	2098	2	N	529	387	1	374
						582	9							
10	33325 X	3337	-0-	-29988	-0-	31	1	2550	2	N	687	777	1	284
						756	9							
11	32250 X	3264	-0-	-28986	-0-	30	1	2510	2	N	658	584	1	358
						724	9							
12	4216 X	3230	-0-	-986	-0-	31	1	2491	2	N	644	785	1	217
						708	9							
01	3348 X	3044	-0-	-304	-0-	30	1	2384	2	N	573	392	1	398
						630	9							
02	3052 X	2628	-0-	-424	-0-	28	1	2043	2	N	506	582	1	322
						557	9							
SHELL FEE '21'		WELL #:		1H	RRCID -> 281912	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9105	- 13257		
03	13919 X	3123	-0-	-10796	-0-	30	1	2625	2	N	425	529	1	450
						468	9							
04	13470 X	3041	-0-	-10429	-0-	30	1	2620	2	N	355	520	1	285
						391	9							
05	13919 X	2723	-0-	-11196	-0-	29	1	2386	2	N	280	171	1	394
						308	9							
06	13470 X	3042	-0-	-10428	-0-	29	1	2596	2	N	379	345	1	428
						417	9							
07	13919 X	2835	-0-	-11084	-0-	31	1	2510	2	N	267	522	1	173
						294	9							
08	13919 X	2847	-0-	-11072	-0-	31	1	2432	2	N	349	172	1	350
						384	9							
09	13470 X	2586	-0-	-10884	-0-	28	1	2272	2	N	260	347	1	263
						286	9							
10	13919 X	2958	-0-	-10961	-0-	30	1	2546	2	N	347	336	1	274
						382	9							
11	13470 X	2596	-0-	-10874	-0-	30	1	2252	2	N	285	176	1	383
						314	9							
12	13919 X	2632	-0-	-11287	-0-	31	1	2279	2	N	293	352	1	324
						322	9							
01	13919 X	2312	-0-	-11607	-0-	19	1	2022	2	N	246	346	1	224
						271	9							
02	12572 X	2307	-0-	-10265	-0-	27	1	1991	2	N	263	174	1	313
						289	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SHELL FEE '21'		WELL #:		2H	RRCID ->	281914	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9025 - 13240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		17112 X	2667	-0-	-14445	-0-	23 1	2178	2	N	424	345 1	593
							466 9						
04		16560 X	3241	-0-	-13319	-0-	30 1	2567	2	N	585	693 1	485
							644 9						
05		17112 X	3203	-0-	-13909	-0-	31 1	2666	2	N	460	520 1	425
							506 9						
06		16560 X	3015	-0-	-13545	-0-	29 1	2523	2	N	421	526 1	320
							463 9						
07		17112 X	3061	-0-	-14051	-0-	31 1	2546	2	N	440	534 1	226
							484 9						
08		17112 X	3148	-0-	-13964	-0-	31 1	2482	2	N	577	347 1	456
							635 9						
09		16560 X	2932	-0-	-13628	-0-	30 1	2448	2	N	413	519 1	350
							454 9						
10		17112 X	2904	-0-	-14208	-0-	30 1	2458	2	N	378	338 1	390
							416 9						
11		16560 X	2700	-0-	-13860	-0-	30 1	2288	2	N	347	346 1	391
							382 9						
12		17112 X	2706	-0-	-14406	-0-	31 1	2251	2	N	385	348 1	428
							424 9						
01		17112 X	2460	-0-	-14652	-0-	26 1	2062	2	N	338	350 1	416
							372 9						
02		15456 X	2256	-0-	-13200	-0-	27 1	1890	2	N	308	345 1	379
							339 9						

SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID ->	281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141 - 13360	
03		0 W	5569	-0-	5569	121856	30 1	4678	2	N	783	1055 1	170
							861 9						
04		0 W	5205	-0-	5205	127061	29 1	4333	2	N	766	539 1	397
							843 9						
05		0 W	5074	-0-	5074	132135	31 1	4249	2	N	722	697 1	422
							794 9						
06		0 W	4448	-0-	4448	136583	29 1	3761	2	N	598	696 1	324
							658 9						
07		0 W	4290	-0-	4290	140873	28 1	3514	2	N	680	696 1	308
							748 9						
08		0 W	2210	-0-	2210	143083	7 1	1840	2	N	330		638
							363 9						
09		0 W	2886	-0-	2886	145969	23 1	2406	2	N	415	345 1	708
							457 9						
10		0 W	4082	-0-	4082	150051	31 1	3328	2	N	657	696 1	669
							723 9						
11		0 W	3951	-0-	3951	154002	30 1	3347	2	N	522	701 1	490
							574 9						
12		0 W	3767	-0-	3767	157769	31 1	3136	2	N	545	352 1	683
							600 9						
01		0 W	3374	-0-	3374	161143	29 1	2742	2	N	548	713 1	518
							603 9						
02		0 W	3215	-0-	3215	164358	28 1	2670	2	N	470	526 1	462
							517 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302									
SAINT				WELL #: 5202	RRCID -> 223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276	- 10582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3760 X	3760	-0-	-0-	3736 3	24 9	N	22			176	
10		3782 X	3603	-0-	-179	3561 3	42 9	N	38			214	
11		3660 X	3451	-0-	-209	36 1	3382 3	N	30			244	
12		3782 X	3654	-0-	-128	33 9							
01		3728 X	3476	-0-	-252	3619 3	35 9	N	32			276	
02		3360 X	2782	-0-	-578	3448 3	28 9	N	25	187	1	114	
						2759 3	23 9	N	21			135	
-----													
MOSES 519				WELL #: 1H	RRCID -> 229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833	- 11047	
09		3000 N	2797	-0-	-203	188	2778 3	19 9	N	17		271	
10		3010 X	2822	-0-	-188	-0-	2797 3	25 9	N	23		294	
11		2640 X	2417	-0-	-223	-0-	25 1	2381 3	N	10		304	
12		2728 X	1957	-0-	-771	11 9							
01		2728 X	1460	-0-	-1268	1957 3		N	-0-			304	
*02		3400 X	3400	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			304	
						3380 3	20 9	N	18			322	
-----													
HUNTER 538				WELL #: 2H	RRCID -> 232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454	- 10379	
09		3000 N	11689	-0-	8689	20242	11641 3	48 9	N	44	176	1	130
10		32211 X	11969	-0-	-20242	-0-	11924 3	45 9	N	41			171
11		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	106 1	9931 3	N	49			220
12		9195 X	9195	-0-	-0-	54 9							
01		9201 X	9201	-0-	-0-	9145 3	50 9	N	45			265	
*02		7142 X	7142	-0-	-0-	9201 3	43 9	N	39			304	
						7132 3	10 9	N	9	193	1	120	
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
BRAVEHEART				WELL #: 2H	RRCID -> 235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662	- 5182	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF.	9210	- 9242	
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	5	2	7	8
10		589 N	443	-0-	-146	-0-	440 2	3 9	Y	3			11
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			11
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	500 2	1 9	Y	1			12
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	503 2	10 9	Y	9			21
*02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	447 2	6 9	Y	5			26
-----													
MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080	- 9100	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
HUMPHREYS 36		WELL #:		6H	RRCID ->	269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350	-	13183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
09		4650 X	4041	-0-	-609	-0-	3654	2	387	9	N	352	183	1	259
10		13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	12841	2	274	9	N	249	359	1	149
11		12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12544	2	395	9	N	359	179	1	329
12		5611 X	3661	-0-	-1950	-0-	3487	2	174	9	N	158	363	1	120
01		6200 X	4331	-0-	-1869	-0-	3790	2	541	9	N	492	367	1	245
02		5600 X	3905	-0-	-1695	-0-	3498	2	407	9	N	370	377	1	227
-----															
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	276358	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9060	-	15663	
09		8550 X	7578	-0-	-972	-0-	6829	2	749	9	N	681	731	1	129
10		25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	24655	2	816	9	N	742	548	1	323
11		24676 X	24676	-0-	-0-	-0-	23925	2	751	9	N	683	730	1	276
12		8835 X	7011	-0-	-1824	-0-	6545	2	466	9	N	424	364	1	327
01		8835 X	6929	-0-	-1906	-0-	6218	2	711	9	N	646	552	1	421
02		7980 X	6232	-0-	-1748	-0-	5665	2	567	9	N	515	554	1	372
-----															
MATHERS RANCH 172 (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	279189	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9440	-	15902	
09		27750 X	26584	-0-	-1166	-0-	300	1	24876	2	N	1280	1107	1	445
							1408	9							
10		28675 X	26911	-0-	-1764	-0-	310	1	25376	2	N	1114	1274	1	285
							1225	9							
11		27750 X	25101	-0-	-2649	-0-	300	1	23523	2	N	1162	1097	1	350
							1278	9							
12		28303 X	24657	-0-	-3646	-0-	310	1	23084	2	N	1148	926	1	560
							1263	9							
01		27466 X	23156	-0-	-4310	-0-	310	1	21625	2	N	1110	1114	1	556
							1221	9							
02		24808 X	20878	-0-	-3930	-0-	280	1	19529	2	N	972	1121	1	395
							1069	9							
-----															
MATHERS RANCH 1518-2 (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	279291	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	9122	PERF.	9060	-	15565	
09		10050 X	8953	-0-	-1097	-0-	8378	2	575	9	N	523	364	1	326
10		10385 X	9243	-0-	-1142	-0-	8592	2	651	9	N	592	731	1	187
11		10050 X	8541	-0-	-1509	-0-	7930	2	611	9	N	555	374	1	368
12		10385 X	8253	-0-	-2132	-0-	7666	2	587	9	N	534	554	1	339
01		10385 X	8039	-0-	-2346	-0-	7489	2	550	9	N	500	565	1	274
02		9380 X	7525	-0-	-1855	-0-	6954	2	571	9	N	519	553	1	230
-----															
JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	279705	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	10860	-	10870	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
LAUBHAN "B"				WELL #:		1H		RRCID -> 254460		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 7917 - 11011	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3000 N	2146	-0-	-854	3932		2112 2	34 9	N	31			214	
10		3100 N	168	-0-	-2932	1000		132 2	36 9	N	33			247	
11		3000 N	2372	-0-	-628	372		2331 2	41 9	N	37	192 1		92	
12		2816 N	2444	-0-	-372	-0-		511 1	1898 3	N	32			124	
								35 9							
01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		437 1	1719 3	N	29			153	
								32 9							
*02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		487 1	1621 3	N	27			180	
								30 9							
-----															
MATHERS 133				WELL #:		2H		RRCID -> 276063		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8432 - 12659	
09		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-		6892 2	257 9	N	234	171 1		570	
10		4743 X	482	-0-	-4261	-0-		241 2	241 9	N	219	197 1		592	
11		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-		6758 2	205 9	N	186	341 1		437	
12		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-		305 1	6577 3	N	190	173 1		454	
								209 9							
01		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-		305 1	6417 3	N	180			634	
								198 9							
*02		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		280 1	5571 3	N	161	349 1		446	
								177 9							
-----															
MATHERS 133				WELL #:		1H		RRCID -> 276188		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8446 - 12985	
09		4860 X	4530	-0-	-330	-0-		4401 2	129 9	N	117	194 1		388	
10		5022 X	266	-0-	-4756	-0-		133 2	133 9	N	121	189 1		320	
11		4860 X	4422	-0-	-438	-0-		4295 2	127 9	N	115			435	
12		4743 X	4431	-0-	-312	-0-		300 1	4015 3	N	105	187 1		353	
								116 9							
01		4743 X	3723	-0-	-1020	-0-		270 1	3380 3	N	66			419	
								73 9							
*02		4228 X	2809	-0-	-1419	-0-		235 1	2529 3	N	41			460	
								45 9							
-----															
LAUBHAN "B"				WELL #:		3H		RRCID -> 278001		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8357 - 10745	
09		2550 N	2495	-0-	-55	-0-		2429 2	66 9	N	60	186 1		184	
10		2635 N	130	-0-	-2505	-0-		65 2	65 9	N	59			243	
11		2520 N	2180	-0-	-340	-0-		2126 2	54 9	N	49			292	
12		2573 N	2552	-0-	-21	-0-		565 1	1920 3	N	61	190 1		163	
								67 9							
01		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-		528 1	1965 3	N	40			203	
								44 9							
*02		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		541 1	1877 3	N	40			243	
								44 9							
-----															
LAUBHAN "B"				WELL #:		2H		RRCID -> 278002		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 8420 - 11670	
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1854 2	10 9	N	9	194 1		60	
10		1953 N	26	-0-	-1927	-0-		13 2	13 9	N	12			72	
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1717 2	14 9	N	13			85	
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		264 1	1702 3	N	14			99	
								15 9							
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		255 1	1484 3	N	13			112	
								14 9							
*02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		243 1	1400 3	N	10			122	
								11 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	514	2	21	9	N	19	179	1	113	
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	571	2	17	9	N	15			128	
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	413	2	17	9	N	15			143	
*12	558 N	542	-0-	-16	-0-	514	2	28	9	N	25			168	
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	509	2	30	9	N	27	135	1	60	
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	405	2	64	9	N	58			118	

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4766	2	105	9	N	95			257
*10	4960 X	4871	-0-	-89	-0-	4842	2	29	9	N	26	189	1	94
*11	4800 X	4612	-0-	-188	-0-	4577	2	35	9	N	32			126
*12	4960 X	4433	-0-	-527	-0-	4245	2	188	9	N	171	191	1	106
*01	4960 X	4134	-0-	-826	-0-	4026	2	108	9	N	98			204
02	4480 X	3240	-0-	-1240	-0-	3118	2	122	9	N	111	194	1	121

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

09	3870 X	3447	-0-	-423	-0-	3029	2	418	9	N	380	362	1	268
*10	3906 X	3881	-0-	-25	-0-	3160	2	721	9	N	655			923
*11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2737	2	355	9	N	323	384	1	862
*12	3968 X	706	-0-	-3262	-0-	698	2	8	9	N	7			869
*01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			869
02	3220 X	1652	-0-	-1568	-0-	1502	2	150	9	N	136	191	1	814

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

09	720 N	463	-0-	-257	-0-	463	2			N	-0-			181
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			181
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			181
*12	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-			181
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	122	2	66	9	N	60			241
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			241

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

09	9060 X	8342	-0-	-718	-0-	8165	2	177	9	N	161	186	1	157
*10	9362 X	680	-0-	-8682	-0-	677	2	3	9	N	3			160
*11	9060 X	713	-0-	-8347	-0-	713	2			N	-0-			160
*12	9331 X	804	-0-	-8527	-0-	774	2	30	9	N	27			187
*01	9114 X	8068	-0-	-1046	-0-	7861	2	207	9	N	188	191	1	184
*02	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7885	2	216	9	N	196			380

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

09	13950 X	12745	-0-	-1205	-0-	12614	2	131	9	N	119	186	1	164
*10	14415 X	13131	-0-	-1284	-0-	12981	2	150	9	N	136			300
*11	13950 X	12349	-0-	-1601	-0-	12207	2	142	9	N	129			429
*12	13237 X	12121	-0-	-1116	-0-	12022	2	99	9	N	90	187	1	332
*01	13237 X	11577	-0-	-1660	-0-	11577	2			N	-0-			332
02	11900 X	9099	-0-	-2801	-0-	9049	2	50	9	N	45			377

GEORGE 130 HMM WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

09	2880 X	1562	-0-	-1318	-0-	1406	2	156	9	N	142	167	1	278
*10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1158	2	473	9	N	430			708
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	925	2	106	9	N	96			804
*12	1612 N	1165	-0-	-447	-0-	1027	2	138	9	N	125	190	1	739
*01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1668	2	127	9	N	115			854
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	888	2	146	9	N	133	184	1	803

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
MATHERS 131 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	267413	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8095 - 12855		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	10020 X	9256	-0-	-764	-0-	8505	2	751	9	N	683	932	1	173
*10	10354 X	10330	-0-	-24	-0-	9432	2	898	9	N	816			989
*11	10020 X	9242	-0-	-778	-0-	8666	2	576	9	N	524	562	1	951
*12	10354 X	9005	-0-	-1349	-0-	8353	2	652	9	N	593	576	1	968
*01	9579 X	8031	-0-	-1548	-0-	7382	2	649	9	N	590	580	1	978
02	8652 X	7656	-0-	-996	-0-	7037	2	619	9	N	563	577	1	964
-----														
TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267895	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8646 - 13168		
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2580	2	435	9	N	395	188	1	520
*10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2353	2	664	9	N	604	191	1	933
*11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	2823	2	515	9	N	468	535	1	866
*12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2743	2	465	9	N	423			1289
*01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	3791	2	497	9	N	452	381	1	1360
*02	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2237	2	344	9	N	313	167	1	1506
-----														
WILLIAM 118 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268124	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8345 - 12980		
09	5400 X	4558	-0-	-842	-0-	4261	2	297	9	N	270	343	1	104
*10	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	4842	2	695	9	N	632			736
*11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	4901	2	334	9	N	304	380	1	660
*12	5580 X	5004	-0-	-576	-0-	4627	2	377	9	N	343	380	1	623
*01	5084 X	5007	-0-	-77	-0-	4625	2	382	9	N	347	384	1	586
*02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4200	2	298	9	N	271	192	1	665
-----														
OASIS CREEK HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268208	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9670 - 13915		
09	8400 X	7956	-0-	-444	-0-	7802	2	154	9	N	140	188	1	247
*10	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	8902	2	167	9	N	152			399
*11	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8399	2	164	9	N	149	191	1	357
*12	8432 X	8349	-0-	-83	-0-	8171	2	178	9	N	162	193	1	326
*01	8432 X	7100	-0-	-1332	-0-	7001	2	99	9	N	90			416
02	7420 X	5926	-0-	-1494	-0-	5838	2	88	9	N	80	190	1	306
-----														
SAMUEL 132 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268434	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8345 - 12975		
09	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	9523	2	561	9	N	510	717	1	163
*10	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	9878	2	746	9	N	678			841
*11	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9266	2	519	9	N	472	569	1	744
*12	10044 X	9561	-0-	-483	-0-	9018	2	543	9	N	494	575	1	663
*01	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	9682	2	410	9	N	373	186	1	850
02	9072 X	8801	-0-	-271	-0-	8384	2	417	9	N	379	389	1	840
-----														
YORK 137 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690 - 14015		
09	8640 X	7626	-0-	-1014	-0-	7389	2	237	9	N	215	181	1	242
*10	8711 X	8217	-0-	-494	-0-	7976	2	241	9	N	219	176	1	285
*11	7980 X	7799	-0-	-181	-0-	7600	2	199	9	N	181	190	1	276
*12	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8578	2	216	9	N	196	380	1	92
*01	8184 X	7839	-0-	-345	-0-	7588	2	251	9	N	228	195	1	125
*02	7112 X	6426	-0-	-686	-0-	6149	2	277	9	N	252	190	1	187
-----														
RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720 - 13010		
09	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13012	2	693	9	N	630	729	1	267
*10	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	12276	2	758	9	N	689			956
*11	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	10442	2	413	9	N	375	366	1	965
*12	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	9715	2	457	9	N	415			1380
*01	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7198	2	326	9	N	296	196	1	1480
*02	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4688	2	146	9	N	133	192	1	1421

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL.	DATE	03/24/2013	TOTAL	DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	12000	X	10947	-0-	-1053	-0-	10615	2	332	9	N	302	372	1	310
*10	12307	X	11100	-0-	-1207	-0-	10748	2	352	9	N	320			630
*11	11910	X	10147	-0-	-1763	-0-	9864	2	283	9	N	257	190	1	697
*12	11656	X	9290	-0-	-2366	-0-	9056	2	234	9	N	213	545	1	365
*01	11563	X	10697	-0-	-866	-0-	10347	2	350	9	N	318	167	1	516
02	10220	X	8634	-0-	-1586	-0-	8350	2	284	9	N	258	387	1	387
-----															
SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL.	DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	9537	PERF.	9612 - 14440	
09	12900	X	11189	-0-	-1711	-0-	10875	2	314	9	N	285	185	1	297
*10	12958	X	11257	-0-	-1701	-0-	10923	2	334	9	N	304			601
*11	12150	X	9409	-0-	-2741	-0-	9127	2	282	9	N	256	191	1	666
*12	12214	X	4211	-0-	-8003	-0-	4081	2	130	9	N	118	188	1	596
*01	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13554	2	396	9	N	360	362	1	594
02	10444	X	9873	-0-	-571	-0-	9602	2	271	9	N	246	185	1	655
-----															
SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL.	DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430	
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3401	2	238	9	N	216	188	1	237
*10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3477	2	190	9	N	173			410
*11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2005	2	119	9	N	108	191	1	327
*12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2703	2	171	9	N	155	194	1	288
*01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5439	2	287	9	N	261	193	1	356
*02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5141	2	319	9	N	290	369	1	277
-----															
VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL.	DATE	09/06/2012	TOTAL	DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750	
09	14520	X	13268	-0-	-1252	-0-	12666	2	602	9	N	547	714	1	95
*10	15004	X	13890	-0-	-1114	-0-	13164	2	726	9	N	660			755
*11	14520	X	12665	-0-	-1855	-0-	12153	2	512	9	N	465	558	1	662
*12	14384	X	11671	-0-	-2713	-0-	11219	2	452	9	N	411	385	1	688
*01	14384	X	13880	-0-	-504	-0-	13350	2	530	9	N	482	565	1	605
02	12376	X	11894	-0-	-482	-0-	11369	2	525	9	N	477	381	1	701
-----															
JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL.	DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100	
09	0	W	7516	-0-	7516	7516	7167	2	349	9	N	317	377	1	217
*10	0	W	8125	-0-	8125	15641	7970	2	155	9	N	141	185	1	173
*11	0	W	6183	-0-	6183	21824	5933	2	250	9	N	227	189	1	211
*12	0	W	2914	-0-	2914	24738	2751	2	163	9	N	148	192	1	167
*01	0	W	7558	-0-	7558	32296	7166	2	392	9	N	356	388	1	135
02	0	W	6734	-0-	6734	39030	6405	2	329	9	N	299	191	1	243
-----															
KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL.	DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930	
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2407	2	314	9	N	285	368	1	194
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1413	2	197	9	N	179			373
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	361	2	61	9	N	55			428
*12	2821	N	1370	-0-	-1451	-0-	1014	2	356	9	N	324	372	1	380
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	688	2	201	9	N	183			563
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1228	2	246	9	N	224	195	1	592
-----															
CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL.	DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	9664	PERF.	10050 - 14620	
09	9600	X	9299	-0-	-301	-0-	8991	2	308	9	N	280	192	1	174
*10	9920	X	9407	-0-	-513	-0-	9117	2	290	9	N	264			438
*11	9600	X	9040	-0-	-560	-0-	8728	2	312	9	N	284	189	1	533
*12	9920	X	8635	-0-	-1285	-0-	8368	2	267	9	N	243	181	1	595
*01	9827	X	8918	-0-	-909	-0-	8613	2	305	9	N	277	384	1	488
02	8680	X	7860	-0-	-820	-0-	7551	2	309	9	N	281	182	1	587



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC SMITH HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC SMITH HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
-----																
WELL #:		1HA		RRCID -> 270139		COMPL. DATE 11/20/2012				TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440						
-----																
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5671	2	409	9	N	372	573	1			197
*10	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	5952	2	411	9	N	374					571
*11	6000 X	5872	-0-	-128	-0-	5500	2	372	9	N	338	190	1			719
*12	6200 X	6002	-0-	-198	-0-	5603	2	399	9	N	363	367	1			715
*01	6200 X	6002	-0-	-198	-0-	5584	2	418	9	N	380	382	1			713
02	5600 X	4471	-0-	-1129	-0-	4100	2	371	9	N	337	379	1			671
-----																
WELL #:		1H		RRCID -> 270280		COMPL. DATE 09/14/2012				TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730						
-----																
09	2820 X	2033	-0-	-787	-0-	1658	2	375	9	N	341	327	1			209
*10	2914 X	2794	-0-	-120	-0-	2388	2	406	9	N	369					578
*11	2820 X	2612	-0-	-208	-0-	2203	2	409	9	N	372	378	1			572
*12	2821 X	2121	-0-	-700	-0-	1752	2	369	9	N	335	373	1			534
*01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2338	2	470	9	N	427	388	1			573
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	330	193	1			710
-----																
WELL #:		1HD		RRCID -> 270353		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020						
-----																
09	5280 X	4989	-0-	-291	-0-	4866	2	123	9	N	112					227
*10	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5145	2	124	9	N	113					340
*11	5070 X	4958	-0-	-112	-0-	4836	2	122	9	N	111					451
*12	5239 X	4610	-0-	-629	-0-	4580	2	30	9	N	27	177	1			301
*01	5208 X	4183	-0-	-1025	-0-	4089	2	94	9	N	85	382	1			4
02	4648 X	3852	-0-	-796	-0-	3632	2	220	9	N	200	181	1			23
-----																
WELL #:		1H		RRCID -> 270765		COMPL. DATE 06/29/2013				TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260						
-----																
09	10440 X	8923	-0-	-1517	-0-	7836	2	1087	9	N	988	710	1			662
*10	10788 X	9824	-0-	-964	-0-	8755	2	1069	9	N	972					1634
*11	10440 X	8667	-0-	-1773	-0-	7781	2	886	9	N	805	189	1			2250
*12	10478 X	7655	-0-	-2823	-0-	6533	2	1122	9	N	1020	1140	1			2130
*01	10478 X	5923	-0-	-4555	-0-	4893	2	1030	9	N	936	1060	1			2006
02	8316 X	7476	-0-	-840	-0-	6593	2	883	9	N	803	744	1			2065
-----																
WELL #:		702H		RRCID -> 270894		COMPL. DATE 08/28/2013				TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10250 - 14870						
-----																
09	16500 X	14316	-0-	-2184	-0-	14109	2	207	9	N	188	183	1			227
*10	17050 X	14067	-0-	-2983	-0-	14038	2	29	9	N	26	191	1			62
*11	16290 X	13663	-0-	-2627	-0-	13465	2	198	9	N	180					242
*12	15934 X	13394	-0-	-2540	-0-	13242	2	152	9	N	138	368	1			12
*01	15283 X	12319	-0-	-2964	-0-	12185	2	134	9	N	122					134
02	13356 X	10814	-0-	-2542	-0-	10675	2	139	9	N	126	180	1			80
-----																
WELL #:		1H		RRCID -> 270901		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930						
-----																
09	6450 X	5561	-0-	-889	-0-	5442	2	119	9	N	108					366
*10	6541 X	5809	-0-	-732	-0-	5725	2	84	9	N	76					442
*11	6330 X	5530	-0-	-800	-0-	5409	2	121	9	N	110	193	1			359
*12	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7238	2	111	9	N	101					460
*01	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	5069	2	110	9	N	100	196	1			364
02	5180 X	4396	-0-	-784	-0-	4286	2	110	9	N	100	186	1			278
-----																
WELL #:		1H		RRCID -> 270966		COMPL. DATE 07/29/2013				TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550						
-----																
09	3000 N	3403	-0-	403	1076	3139	2	264	9	N	240	190	1			281
*10	3080 N	2004	-0-	-1076	-0-	1880	2	124	9	N	113					394
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					394
*12	2542 X	255	-0-	-2287	-0-	255	2			N	-0-					394
*01	2542 X	103	-0-	-2439	-0-	103	2			N	-0-					394
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					394

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL.	DATE	12/03/2013	TOTAL	DEPTH	9123	PERF.	9227 - 13655	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	11339	2	912	9	N	829	939	1	408	
*10	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	11307	2	666	9	N	605	186	1	827	
*11	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	10860	2	883	9	N	803	770	1	860	
*12	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	10768	2	887	9	N	806	767	1	899	
*01	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	10603	2	811	9	N	737	764	1	872	
*02	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9162	2	726	9	N	660	950	1	582	
-----															
DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL.	DATE	10/18/2013	TOTAL	DEPTH	9788	PERF.	9991 - 16010	
09	30060 X	26071	-0-	-3989	-0-	25442	2	629	9	N	572	553	1	223	
*10	29574 X	25960	-0-	-3614	-0-	25522	2	438	9	N	398	189	1	432	
*11	27990 X	24323	-0-	-3667	-0-	23728	2	595	9	N	541	560	1	413	
*12	27559 X	24245	-0-	-3314	-0-	23642	2	603	9	N	548	575	1	386	
*01	27559 X	24146	-0-	-3413	-0-	23559	2	587	9	N	534	584	1	336	
02	24332 X	20794	-0-	-3538	-0-	20199	2	595	9	N	541	372	1	505	
-----															
SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL.	DATE	08/17/2013	TOTAL	DEPTH	10192	PERF.	10286 - 14660	
09	2640 X	1899	-0-	-741	-0-	1797	2	102	9	N	93	172	1	267	
*10	2728 X	2067	-0-	-661	-0-	1950	2	117	9	N	106			373	
*11	2640 X	1881	-0-	-759	-0-	1719	2	162	9	N	147	371	1	149	
*12	1953 X	1898	-0-	-55	-0-	1763	2	135	9	N	123			272	
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1652	2	105	9	N	95			367	
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1460	2	92	9	N	84	194	1	257	
-----															
VIOLET 29 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL.	DATE	10/24/2013	TOTAL	DEPTH	8057	PERF.	8170 - 12580	
09	12810 X	10344	-0-	-2466	-0-	9886	2	458	9	N	416	491	1	282	
*10	13237 X	10119	-0-	-3118	-0-	9335	2	784	9	N	713			995	
*11	12810 X	8346	-0-	-4464	-0-	7968	2	378	9	N	344	382	1	957	
*12	12462 X	7557	-0-	-4905	-0-	7165	2	392	9	N	356	408	1	905	
*01	11563 X	7851	-0-	-3712	-0-	7323	2	528	9	N	480	578	1	807	
02	9660 X	6791	-0-	-2869	-0-	6391	2	400	9	N	364	376	1	795	
-----															
MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL.	DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	10028	PERF.	10216 - 14550	
09	8100 X	7679	-0-	-421	-0-	7522	2	157	9	N	143	187	1	123	
*10	8370 X	7608	-0-	-762	-0-	7448	2	160	9	N	145			268	
*11	8100 X	7168	-0-	-932	-0-	7011	2	157	9	N	143			411	
*12	8370 X	6996	-0-	-1374	-0-	6831	2	165	9	N	150	192	1	369	
*01	8122 X	6422	-0-	-1700	-0-	6275	2	147	9	N	134	194	1	309	
02	7168 X	6290	-0-	-878	-0-	6106	2	184	9	N	167	192	1	284	
-----															
STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL.	DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10200 - 14190	
09	4200 X	3376	-0-	-824	-0-	3232	2	144	9	N	131			303	
*10	4340 X	3460	-0-	-880	-0-	3221	2	239	9	N	217			520	
*11	4200 X	2977	-0-	-1223	-0-	2780	2	197	9	N	179			699	
*12	3627 X	2922	-0-	-705	-0-	2698	2	224	9	N	204	370	1	533	
*01	3503 X	2639	-0-	-864	-0-	2518	2	121	9	N	110			643	
02	3164 X	2315	-0-	-849	-0-	2221	2	94	9	N	85	170	1	558	
-----															
BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL.	DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	9861	PERF.	10075 - 14217	
09	9480 X	7235	-0-	-2245	-0-	6946	2	289	9	N	263	183	1	202	
*10	9796 X	7460	-0-	-2336	-0-	7185	2	275	9	N	250			452	
*11	8850 X	7574	-0-	-1276	-0-	7311	2	263	9	N	239	192	1	499	
*12	7998 X	7423	-0-	-575	-0-	7173	2	250	9	N	227	185	1	541	
*01	7781 X	6503	-0-	-1278	-0-	6262	2	241	9	N	219	194	1	566	
02	6748 X	5883	-0-	-865	-0-	5654	2	229	9	N	208	189	1	585	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8500 - 12952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	8225 2	1804 9	N	1640	1613 1		465	
*10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	8215 2	1681 9	N	1528	384 1		1609	
*11	9090 X	7558	-0-	-1532	-0-	6499 2	1059 9	N	963	1123 1		1449	
*12	9393 X	6392	-0-	-3001	-0-	5535 2	857 9	N	779	771 1		1457	
*01	9393 X	5681	-0-	-3712	-0-	4838 2	843 9	N	766	755 1		1468	
*02	8484 X	5746	-0-	-2738	-0-	4569 2	1177 9	N	1070	770 1		1768	

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)				53879 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
MGE RESOURCES, INC.				563288									
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
OWEN		WELL #:		1544	RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227	
09	660 N	678	-0-	18 B	-5995	60 1	618 2	N	-0-			10	
10	713 N	690	-0-	-23 B	-5995	62 1	628 2	N	-0-			10	
11	690 N	535	-0-	-155 B	-5995	60 1	475 2	N	-0-			10	
12	713 N	735	-0-	22 B	-5973	62 1	673 2	N	-0-			10	
01	682 N	701	-0-	19 B	-5954	62 1	639 2	N	-0-			10	
02	504 N	619	-0-	115 B	-5839	56 1	563 2	N	-0-			10	

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
WICHITA WATER LLC				921665									
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950 - 4180	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)				53879 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
ELISE 286		WELL #:		1A	RRCID ->	169563	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11064 - 11076	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KATY 285				WELL #:	1	RRCID ->	170802	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11037 - 11159
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LISTER (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION ALEXANDRA 47			53923 600 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
WELL #:			2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3780 X	3590	-0-	-190	-0-	956	1	2448	2	N	169	361 1	100
							186	9						
10		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	1079	1	2937	2	N	148		248
							163	9						
11		3780 X	3381	-0-	-399	-0-	986	1	2249	2	N	133		381
							146	9						
12		3906 X	3356	-0-	-550	-0-	1019	1	2099	2	N	216	530 1	67
							238	9						
01		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	1079	1	2880	2	N	142		209
							156	9						
02		3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT		209
-----														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH			748059 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448				
09		5010 X	2313	-0-	-2697	-0-	2047	2	266	9	N	242	184 1	220
10		3534 X	2249	-0-	-1285	-0-	1999	2	250	9	N	227	346 1	101
11		3120 X	2611	-0-	-509	-0-	2297	2	314	9	N	285	185 1	201
12		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	971	2	134	9	N	122		323
*01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	2998	2	625	9	N	568	752 1	139
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT		139
-----														
DAVIDSON			WELL #:		RRCID -> 262071		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963				
09		4410 X	3757	-0-	-653	-0-	3561	2	196	9	N	178	185 1	213
10		4557 X	4042	-0-	-515	-0-	3792	2	250	9	N	227	366 1	74
11		4410 X	3846	-0-	-564	-0-	3644	2	202	9	N	184	184 1	74
12		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1884	2	94	9	N	85		159
01		4247 X	3039	-0-	-1208	-0-	2794	2	245	9	N	223	183 1	199
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT		199
-----														
MOORE			WELL #:		RRCID -> 262726		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446				
09		5700 X	4834	-0-	-866	-0-	4519	2	315	9	N	286	373 1	827
10		5146 X	5024	-0-	-122	-0-	4728	2	296	9	N	269	180 1	916
11		4800 X	4782	-0-	-18	-0-	4509	2	273	9	N	248	368 1	796
12		4991 X	4397	-0-	-594	-0-	4182	2	215	9	N	195		991
01		5022 X	3990	-0-	-1032	-0-	3834	2	156	9	N	142	381 1	752
02		4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT		752
-----														
MILLS RANCH			WELL #:		RRCID -> 270345		COMPL. DATE 10/14/2013			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899				
09		5370 X	2326	-0-	-3044	-0-	2262	2	64	9	N	58	185 1	630
10		6107 X	430	-0-	-5677	-0-	410	2	20	9	N	18		648
11		5910 X	806	-0-	-5104	-0-	778	2	28	9	N	25		673
12		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6399	2	295	9	N	268	382 1	559
01		4805 X	1644	-0-	-3161	-0-	1497	2	147	9	N	134	189 1	504
02		2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT		504
-----														
DOUG			WELL #:		RRCID -> 271471		COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870				
09		5790 X	1494	-0-	-4296	-0-	1492	2	2	9	N	2		776
10		8649 X	8048	-0-	-601	-0-	7628	2	420	9	N	382		1158
11		8370 X	7623	-0-	-747	-0-	7445	2	178	9	N	162	190 1	1130
12		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4120	2	73	9	N	66	190 1	1006
*01		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	9946	2	284	9	N	258	181 1	1083
02		7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					N	NO RPT		1083

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E. B.		//CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 122901	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406										
09	840 X	765	-0-	-75	-0-	754	2	11	9	N	10					175
10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	913	2	24	9	N	22					197
11	960 X	931	-0-	-29	-0-	913	2	18	9	N	16					213
12	992 X	855	-0-	-137	-0-	256	1	582	3	N	15					228
						17	9									
01	992 X	314	-0-	-678	-0-	256	1	58	3	N	-0-	187	1			41
*02	868 X	232	-0-	-636	-0-	232	1			N	-0-					41
BYERS, R. N. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126799	COMPL. DATE 02/18/1988	TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424										
09	2250 X	1419	-0-	-831	-0-	1394	2	25	9	N	23					138
10	2232 X	1939	-0-	-293	-0-	1924	2	15	9	N	14					152
11	2130 X	1957	-0-	-173	-0-	1924	2	33	9	N	30					182
12	2170 X	2055	-0-	-115	-0-	256	1	1742	3	N	52					234
						57	9									
01	2108 X	2057	-0-	-51	-0-	256	1	1722	3	N	72	182	1			124
						79	9									
*02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	232	1	1405	3	N	232	165	1			191
						255	9									
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2306		RRCID -> 209106	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2310		RRCID -> 211629	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381 - 13504			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-			22
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-			22
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-			22
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	3			25
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			25
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----														
WALKER		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----														
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739			
09		450 X	16	-0-	-434	-0-	16 2			N	-0-			132
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			132
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			132
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	4			136
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			136
*02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-			136
-----														
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
-----														
MOORE		WELL #:	5004	RRCID ->	219959	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12487 - 13770			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
STREET, E.B.		WELL #:	1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12375 - 13666			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WILEY		WELL #:	616	RRCID ->	220616	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	13962	PERF.	13376 - 13865			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			33
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

-----  
 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802  
 -----

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

-----  
 WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992  
 -----

09	2790 X	527	-0-	-2263	-0-	527	2			N	-0-					138
10	713 X	459	-0-	-254	-0-	459	2			N	-0-					138
11	630 X	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					138
12	651 X	579	-0-	-72	-0-	384	1	193	3	N	2					140
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	384	1	447	3	N	-0-					140
*02	504 X	347	-0-	-157	-0-	347	1			N	-0-					140

-----  
 MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791  
 -----

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					115
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

-----  
 RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650  
 -----

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

-----  
 STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602  
 -----

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

-----  
 BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BYERS, RN UNIT				WELL #: 2304	RRCID -> 225502	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 13782	PERF.12178	-	13635			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156
BYERS, RN UNIT				WELL #: 2314	RRCID -> 225503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13670	PERF.12217	-	13950			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCALLISTER NORTH				WELL #: 2204	RRCID -> 225526	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 13815	PERF.12284	-	13485			
09		1620 X	1410	-0-	-210	-0-	1410	2	N	-0-			188
10		1674 X	1441	-0-	-233	-0-	1441	2	N	-0-			188
11		1620 X	1441	-0-	-179	-0-	1441	2	N	-0-			188
12		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	384	1	N	3			191
							3	9					
01		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	384	1	N	1317	3	153 1	38
*02		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	347	1	N	1085	3		38
BYERS, RN UNIT				WELL #: 2302	RRCID -> 225551	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 13851	PERF.12254	-	13382			
09		870 X	674	-0-	-196	-0-	674	2	N	-0-			228
10		899 X	436	-0-	-463	-0-	428	2	N	8 9			235
11		870 X	436	-0-	-434	-0-	428	2	N	8 9			242
12		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	384	1	N	772	3		270
							31	9					
01		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	384	1	N	717	3		292
							24	9					
*02		628 X	628	-0-	-0-	-0-	347	1	N	277	3	165 1	131
							4	9					
MOORE				WELL #: 5003	RRCID -> 227762	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SN BYERS UNIT				WELL #: 2309	RRCID -> 228016	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 13642	PERF.12128	-	13495			
09		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			33
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			33
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			33
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	3			36
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			36
*02		364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			36



LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VELASQUEZ		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		//CONT.//	877099										
		WELL #:	1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.	12849 - 13598		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						56	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						56	
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						56	
-----													
MCALLISTER		WELL #:	2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.	12241 - 13420		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MCALLISTER NORTH		WELL #:	2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	3480	X	2514	-0-	-966	-0-	2507	2	7	9	N	6	138
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-	138
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-	138
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	384	1	2253	3	N	3	141
							3	9					
01	3751	X	2380	-0-	-1371	-0-	384	1	1996	3	N	-0-	141
*02	3500	X	1899	-0-	-1601	-0-	347	1	1552	3	N	-0-	21
-----													
MCALLISTER		WELL #:	2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12300 - 13466		
09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-	105
10	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-	105
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-	105
12	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	3	N	3	108
							3	9					
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	384	1	1456	3	N	2	110
							2	9					
*02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	347	1	1212	3	N	3	113
							3	9					
-----													
WITHAM		WELL #:	2210	RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.	14457 - 14464		
09	3090	X	2661	-0-	-429	-0-	2647	2	14	9	N	13	215
10	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	2763	2	11	9	N	10	225
11	3090	X	2783	-0-	-307	-0-	2763	2	20	9	N	18	243
12	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	384	1	2718	3	N	27	270
							30	9					
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	384	1	2646	3	N	31	115
							34	9					
*02	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	347	1	2208	3	N	21	136
							23	9					

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY R. N. BYERS UNIT		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY R. N. BYERS UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		//CONT.//	877099											
		WELL #:	2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12205	-	13617	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				171
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				171
-----														
MCALLISTER				WELL #:	2214	RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.	13292	- 13498
09	390 X	185	-0-	-205	-0-	185	2		N	-0-				180
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				180
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				180
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	384	1	154	3	N	3			183
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			183
*02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-			183
-----														
R. N. BYERS UNIT				WELL #:	2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187	- 13549
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
LOCKE (BROWN DOLOMITE) LE NORMAN OPERATING LLC LOCKE				54284 500 491579	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100	-	5900	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
OVERFLOW ENERGY, LLC LOCKE CATTLE CO.				628574 4		RRCID ->	054008	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	4444	PERF.	4396	- 4435
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
-----														
LOCUST GROVE (NOVI) CONOCOPHILLIPS COMPANY WALSER				54357 500 172232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #:	1	RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	9910	-	9916	
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-				140
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-				140
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-				140
12	837 N	704	-0-	-133	-0-	704	3		N	-0-				140
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	684	3	154	9	N	140			-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	663	3	152	9	N	138			138

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
LOESCH (MORROW UPPER)		54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
MGE RESOURCES, INC.		563288		WELL #: 1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8702 - 8726			
PAINE, SIM															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1945		RRCID -> 160463		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 8674 - 8694			
LOESCH															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
-----															
LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7145 - 7184			
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"															
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	35	9	N	32	27	1	16
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3	35	9	N	32	41	1	7
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-	178	3	31	9	N	28	28	1	7
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	182	3	28	9	N	25	28	1	4
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3	23	9	N	21	15	1	10
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	-0-	153	3	28	9	N	25	15	1	20
-----															
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7084 - 7112			
COURSON RANCH 159															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7330 - 7860			
HARBAUGH															
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	-0-	198		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-	198		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-	198		
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	63	2	N	-0-	198		
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-	198		
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-	198		
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 34		RRCID -> 276650		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628			
HARBAUGH, P.A.															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54		

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670		
HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3660 X	3577	-0-	-83	-0-	60	1	3517	2	N	27
10	3782 X	3686	-0-	-96	-0-	62	1	3624	2	N	27
11	3600 X	3519	-0-	-81	-0-	60	1	3459	2	N	27
12	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	62	1	3544	2	N	27
01	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	62	1	3445	2	N	27
02	3332 X	3271	-0-	-61	-0-	56	1	3215	2	N	27
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HARBAUGH		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252		
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2		N	-0-	34
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	34
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	34
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-	34
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-	34
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	34
-----											
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 14685 PERF. 12027 - 14617		
LOTT		WELL #: 1516									
09	2550 X	2068	-0-	-482	-0-	2015	2	53	9	N	13
10	2511 X	1645	-0-	-866	-0-	1577	2	68	9	N	68
11	2430 X	1795	-0-	-635	-0-	1747	2	48	9	N	108
12	2511 X	2048	-0-	-463	-0-	1974	2	74	9	N	165
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	2	20	9	N	172
02	1680 N	1491	-0-	-189	-0-	1407	2	84	9	N	240
-----											
CARR 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255809		COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 11284 PERF. 11513 - 15631		
09	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	2567	2	131	9	N	137
10	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	2649	2	136	9	N	261
11	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2449	2	130	9	N	189
12	2883 X	2632	-0-	-251	-0-	2496	2	136	9	N	117
01	2852 X	1967	-0-	-885	-0-	1855	2	112	9	N	219
02	2520 X	1406	-0-	-1114	-0-	1294	2	112	9	N	128
-----											
LUNSFORD 3		WELL #: 4H		RRCID -> 257677		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 11333 PERF. 11955 - 16156		
09	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	3326	2	89	9	N	161
10	3968 X	3143	-0-	-825	-0-	3082	2	61	9	N	29
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-	29
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4610	2	119	9	N	137
01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5165	2	88	9	N	217
*02	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4790	2	47	9	N	59
-----											
WHITNEY 4		WELL #: 2H		RRCID -> 261461		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 11819 - 16199		
09	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11889	2	128	9	N	214
10	12245 X	12191	-0-	-54	-0-	12118	2	73	9	N	85
11	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	11963	2	84	9	N	161
12	13144 X	12316	-0-	-828	-0-	12216	2	100	9	N	53
01	13144 X	11986	-0-	-1158	-0-	11875	2	111	9	N	154
02	11256 X	10630	-0-	-626	-0-	10457	2	173	9	N	114

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		6210 X	5928	-0-	-282	-0-	5558	2	370	9	N	336	192	1	325	
10		8060 X	3664	-0-	-4396	-0-	3393	2	271	9	N	246	196	1	375	
11		7800 X	6683	-0-	-1117	-0-	6305	2	378	9	N	344	586	1	133	
12		8060 X	7481	-0-	-579	-0-	7001	2	480	9	N	436	391	1	178	
01		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	5883	2	361	9	N	328	195	1	311	
*02		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6372	2	427	9	N	388	393	1	306	

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264															
09		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6682	2	315	9	N	286	192	1	231
10		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6043	2	239	9	N	217	192	1	256
11		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5047	2	255	9	N	232	198	1	290
12		6169 X	4302	-0-	-1867	-0-	4038	2	264	9	N	240	396	1	134
01		6169 X	3641	-0-	-2528	-0-	3442	2	199	9	N	181			315
02		5572 X	3186	-0-	-2386	-0-	3028	2	158	9	N	144	197	1	262

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419															
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867															
09		5310 X	3242	-0-	-2068	-0-	1367	1	1626	2	N	226	172	1	158
							249	9							
10		5487 X	2757	-0-	-2730	-0-	1338	1	1207	2	N	193	177	1	174
							212	9							
11		5310 X	3081	-0-	-2229	-0-	1194	1	1396	2	N	446	349	1	271
							491	9							
12		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	1274	1	1564	2	N	54	178	1	147
							59	9							
01		868 X	524	-0-	-344	-0-	149	1	375	9	N	341	350	1	138
*02		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	128	1	6276	2	N	126	181	1	6 8 77
							139	9							

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237															
09		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	503	1	4449	2	N	104	171	1	152
							114	9							
10		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	897	1	2927	2	N	100			252
							110	9							
11		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	996	1	3745	2	N	77	180	1	149
							85	9							
12		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	989	1	3503	2	N	172			321
							189	9							
01		2418 X	163	-0-	-2255	-0-	144	1	19	9	N	17	176	1	162
02		2184 X	260	-0-	-1924	-0-	130	1	130	9	N	118	3	8	277

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650															
09		14B2 EXT	531	-0-	531	2104	531	2			N	-0-			152
*10		14B2 EXT	549	-0-	549	2653	549	2			N	-0-			152
*11		14B2 EXT	282	-0-	282	2935	282	2			N	-0-			152
*12		2935 N	-0-	-0-	-2935	-0-	-0-				N	-0-			152
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

-----												
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
09		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6322	2	212	9	N	280
*10		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7484	2	271	9	N	150
*11		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6592	2	227	9	N	356
*12		7068 X	6311	-0-	-757	-0-	5964	2	347	9	N	482
*01		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	6991	2	296	9	N	558
*02		6104 X	4820	-0-	-1284	-0-	4559	2	261	9	N	558
-----												
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573												
09		8370 X	8106	-0-	-264	-0-	7823	2	283	9	N	101
*10		8649 X	8079	-0-	-570	-0-	7837	2	242	9	N	132
*11		8370 X	7611	-0-	-759	-0-	7390	2	221	9	N	333
*12		8370 X	8183	-0-	-187	-0-	7876	2	307	9	N	432
*01		8370 X	7502	-0-	-868	-0-	7227	2	275	9	N	518
02		7560 X	6779	-0-	-781	-0-	6760	2	19	9	N	535
-----												
ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725												
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1873	2	7	9	N	138
*10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1678	2	24	9	N	160
*11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1968	2	63	9	N	217
*12		3100 N	4220	-0-	1120	1120	3909	2	311	9	N	500
*01		3100 N	2947	-0-	-153	-0-	967	2	86	9	N	578
*02		2800 N	2683	-0-	-117	-0-	850	2	36	9	N	429
-----												
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453												
09		11100 X	11043	-0-	-57	-0-	10650	2	393	9	N	156
*10		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11168	2	692	9	N	220
*11		11100 X	10520	-0-	-580	-0-	10048	2	472	9	N	649
*12		12245 X	9308	-0-	-2937	-0-	8766	2	542	9	N	952
*01		12245 X	10728	-0-	-1517	-0-	10254	2	474	9	N	1006
02		10304 X	9098	-0-	-1206	-0-	8616	2	482	9	N	949
-----												
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847												
09		4950 X	4588	-0-	-362	-0-	4310	2	278	9	N	277
*10		5115 X	3816	-0-	-1299	-0-	3555	2	261	9	N	179
*11		4950 X	2927	-0-	-2023	-0-	2685	2	242	9	N	399
*12		4867 X	3051	-0-	-1816	-0-	2730	2	321	9	N	691
*01		4743 X	3051	-0-	-1692	-0-	2932	2	119	9	N	799
02		4284 X	2271	-0-	-2013	-0-	2203	2	68	9	N	666
-----												
LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
WILLIS, LUTHER				WELL #:	1	RRCID ->	068750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16246	PERF.14622 - 15081		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2280 X	1509	-0-	-771	-0-	-0-	1509	3			N	-0-		-0-
10	1550 N	1090	-0-	-460	-0-	-0-	1090	3			N	-0-		-0-
11	1890 N	689	-0-	-1201	-0-	-0-	10	1	679	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	681	-0-	-869	-0-	-0-	16	1	665	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	728	-0-	-357	-0-	-0-	11	1	717	3	N	-0-		-0-
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	958	3	N	-0-		-0-

LOTT				WELL #:	1	RRCID ->	073959	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	17086	PERF.14854 - 14994
09	2747 N	2507	-0-	-240	-0-	-0-	2507	3			N	-0-
10	2604 N	2395	-0-	-209	-0-	-0-	2395	3			N	-0-
11	2610 X	2266	-0-	-344	-0-	-0-	45	1	2221	3	N	-0-
12	2697 X	2383	-0-	-314	-0-	-0-	39	1	2344	3	N	-0-
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2668	3	N	-0-
*02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2426	3	N	-0-

LOTT				WELL #:	102	RRCID ->	075152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15473	PERF.15072 - 15098
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			N	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2	3	N	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	39	3	N	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	51	3	N	-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	41	3	N	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				WELL #:	953803	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF. 0 - 14850
HORN, THURMAN				WELL #:	1	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF. 0 - 14850
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREENHOUSE, T. A.				WELL #:	1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.14538 - 14786
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ATHERTON, D. E.				WELL #:	1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621 - 14639
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOTT RANCH (14500)			55072 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535													
BROWN, R. W.			WELL #: 1		RRCID -> 223893		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 15486		PERF.11577 - 13686					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----			-----		-----		-----		-----		-----		-----		-----	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175													
LEE-HEFLEY			WELL #: 105		RRCID -> 138733		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 15060		PERF.14342 - 14368					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----			-----		-----		-----		-----		-----		-----		-----	
LE NORMAN OPERATING LLC			491579													
HORN			WELL #: 1049		RRCID -> 186636		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 14940		PERF.14346 - 14684					
09	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2			N	-0-				69	
10	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	3021	2			N	-0-				69	
11	3090 X	2885	-0-	-205	-0-	2885	2			N	-0-				69	
12	3193 X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			N	-0-				69	
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-				69	
*02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-				69	
-----			-----		-----		-----		-----		-----		-----		-----	
LUNSFORD			WELL #: 203		RRCID -> 194948		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 14856		PERF.14150 - 14174					
09	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	2	1	9	N	1	1	8		105	
10	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-				105	
11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-				105	
12	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6791	2	1	9	N	1	1	8		105	
*01	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6546	2	3	9	N	3				108	
*02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5917	2	4	9	N	4				112	
-----			-----		-----		-----		-----		-----		-----		-----	
PANNELL			WELL #: 202		RRCID -> 198190		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 14898		PERF.14254 - 14786					
09	6420 X	6026	-0-	-394	-0-	5957	2	69	9	N	63	173	1		57	
10	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6103	2	40	9	N	36				93	
11	5940 X	5726	-0-	-214	-0-	5670	2	56	9	N	51				144	
12	6231 X	5852	-0-	-379	-0-	5816	2	36	9	N	33				177	
01	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6528	2	35	9	N	32	183	1		26	
*02	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5811	2	66	9	N	60				86	
-----			-----		-----		-----		-----		-----		-----		-----	
MICHELLE			WELL #: 1		RRCID -> 212670		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 14558		PERF.13452 - 14487					
09	210 X	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-				24	
10	217 X	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-				24	
11	210 X	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-				24	
12	217 X	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-				24	
01	217 X	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-				24	
02	196 X	137	-0-	-59	-0-	137	2			N	-0-				24	



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LOTT RANCH (14500)				//CONT.//	55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC				//CONT.//	491579								
MURPHY 2				WELL #:	1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13474 - 14268
09	2370 X	808	-0-	-1562	-0-	808	2		N	-0-			95
10	1209 X	796	-0-	-413	-0-	796	2		N	-0-			95
11	810 X	700	-0-	-110	-0-	700	2		N	-0-			95
12	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			95
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			95
*02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			95
4P ENERGY TEXAS, LLC					953803					CNTY: WHEELER			
O'BRIEN				WELL #:	1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11885 - 12995
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)					55431 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC					953803								
MILLER				WELL #:	1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	12366 - 13346
09	660 N	501	-0-	-159	-0-	476	2	25 9	N	23			74
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			74
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			74
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	564	2	13 9	N	12			86
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9 9	N	8			94
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			94
LIPS, WEST (KANSAS CITY)					55854 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798								
MATHEWS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	155789	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6346 - 6490
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGOUN, S. (MORROW LOWER)					56793 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY					877099								
BORN				WELL #:	1	RRCID ->	086481	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9244 - 9257
09	750 X	749	-0-	-1	-0-	749	2		N	-0-			130
10	744 X	470	-0-	-274	-0-	470	2		N	-0-			130
11	570 X	395	-0-	-175	-0-	395	2		N	-0-			130
12	775 X	725	-0-	-50	-0-	290	1	435 2	N	-0-			130
01	775 X	678	-0-	-97	-0-	270	1	408 2	N	-0-			130
*02	700 X	434	-0-	-266	-0-	230	1	204 2	N	-0-			130

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)												
PANTERA ENERGY COMPANY												
ROSS, A.A.												
56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
638486												
WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		26190 #	25371	-0-	-819	-0-	25371 2			N	-0-	10
10		27063 #	27000	-0-	-63	-0-	27000 2			N	-0-	10
11		26190 #	25390	-0-	-800	-0-	20 1	25370 2		N	-0-	10
12		26226 #	24876	-0-	-1350	-0-	28 1	24848 2		N	-0-	10
01		27001 #	24452	-0-	-2549	-0-	24452 3			N	-0-	10
*02		24452 R	24452	-0-	-0-	-0-	24452 3			N	-0-	10

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
AKERS												
57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
562560												
WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AKERS												
WELL #: 2 RRCID -> 150868 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURCHFIELD --B-												
WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YAUCK "782"												
WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30 1	990 2		N	-0-	107
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	31 1	996 2		N	5	112
							6 9					
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	29 1	992 2		N	-0-	112
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31 1	981 2		N	-0-	112
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30 1	980 2		N	-0-	112
*02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	27 1	874 2		N	-0-	112

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
BRADLEY												
825420												
WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-	-0-
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			N	-0-	-0-
11		1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398 2			N	-0-	-0-
12		1457 N	960	-0-	-497	-0-	960 2			N	-0-	-0-
01		1457 N	915	-0-	-542	-0-	915 2			N	-0-	-0-
02		1316 N	829	-0-	-487	-0-	829 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)		57021 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 094650		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749								
BROYLES		WELL #: 2		RRCID -> 127299		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386		
09	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-	80
10	2821 #	2681	-0-	-140	-0-	2681	2	N	-0-	80
11	2730 #	2689	-0-	-41	-0-	2689	2	N	-0-	80
12	2852 #	2051	-0-	-801	-0-	2051	2	N	-0-	80
01	2852 #	1313	-0-	-1539	-0-	1313	2	N	-0-	80
02	2576 #	1375	-0-	-1201	-0-	1375	2	N	-0-	80

MARSH (DOUGLAS)		57680 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
SCHROEDER		WELL #: 1		RRCID -> 084537		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840					
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	48	1	51	2	N	-0-	2	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	62	1	51	2	N	5	2 8	5
						6	9						
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	48	1	32	2	N	-0-	5	
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	40	1	31	2	N	4	1 8	8
						4	9						
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	50	1	59	2	N	1	1 8	8
						1	9						
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	34	1	37	2	N	4	4 8	8
						4	9						

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PARNELL BROS. -A-		WELL #: 1495 U		RRCID -> 078674		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

MATHERS (CLEVELAND)		58241 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
HOWE, GENE		WELL #: 7		RRCID -> 120186		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795										
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1459 1	7 9	Y		6	36
10		1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1446 1	7 9	Y		6	42
11		1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1445 1	7 9	Y		6	48
12		1240 #	1074	-0-	-166	-0-	1067 1	7 9	Y		6	54
01		1240 #	474	-0-	-766	-0-	464 1	10 9	Y		9	63
02		1372 #	NO RPT	-0-	-1372	-0-			Y		NO RPT	63
-----												
HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936				
09		1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908 1		Y		-0-	89
10		1643 #	1571	-0-	-72	-0-	1571 1		Y		-0-	89
11		1500 #	208	-0-	-1292	-0-	208 1		Y		-0-	89
12		1891 #	285	-0-	-1606	-0-	285 1		Y		-0-	89
01		1891 #	148	-0-	-1743	-0-	148 1		Y		-0-	89
02		1792 #	NO RPT	-0-	-1792	-0-			Y		NO RPT	89
-----												
HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913				
09		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N		-0-	-0-
10		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N		-0-	-0-
11		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 1		N		-0-	-0-
12		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 1		N		-0-	-0-
01		310 #	248	-0-	-62	-0-	248 1		N		-0-	-0-
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795										
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945				
09		2490 N	1801	-0-	-689	-0-	1797 1	4 9	N		4	172
10		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2819 1	3 9	N		3	175
11		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 1		N		-0-	175
12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 1		N		-0-	175
01		2821 N	1461	-0-	-1360	-0-	1461 1		N		-0-	175
02		2576 N	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N		NO RPT	175
-----												
MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
H & L OPERATING CO., LLC		339787										
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	120
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	120
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	120
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	120
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	120
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	120
-----												
LEWIS		WELL #: 3047		RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	26

MATHERS RANCH (DOUGLAS) LE NORMAN OPERATING LLC WRIGHT		//CONT.//	58257 200 491579	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	5	RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7417 - 7455	
09		120 N	21	-0-	-99	-0-		21 2		N	-0-			43
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			43
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-			43
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2		N	-0-			43
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-			43
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			43
				WELL #:	1HR	RRCID ->	276558	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	7341 - 12450	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
				WELL #:	3701	RRCID ->	173643	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF.	7036 - 7144	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
				WELL #:	4037	RRCID ->	175856	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7066 - 7123	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
				WELL #:	3037	RRCID ->	176054	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7008 - 7108	
*07		590 X	590	-0-	-0-	-0-		590 2		N	-0-			55
*08		507 X	507	-0-	-0-	-0-		507 2		N	-0-			55
*09		727 X	727	-0-	-0-	-0-		727 2		N	-0-			55
*10		767 X	767	-0-	-0-	-0-		766 2	1 9	N	1			56
*11		694 X	694	-0-	-0-	-0-		692 2	2 9	N	2			58
*12		620 X	620	-0-	-0-	-0-		618 2	2 9	N	2			60
*01		524 X	524	-0-	-0-	-0-		520 2	4 9	N	4			64
*02		560 X	560	-0-	-0-	-0-		559 2	1 9	N	1			65
				WELL #:	2	RRCID ->	176550	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7076 - 7112	
*07		847 X	847	-0-	-0-	-0-		847 2		N	-0-			195
*08		954 X	954	-0-	-0-	-0-		954 2		N	-0-			195
*09		781 X	781	-0-	-0-	-0-		781 2		N	-0-			195
*10		725 X	725	-0-	-0-	-0-		725 2		N	-0-			195
*11		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-		1325 2	8 9	N	7			202
*12		751 X	751	-0-	-0-	-0-		745 2	6 9	N	5			207
*01		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		1241 2	12 9	N	11			218
*02		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		1361 2	13 9	N	12			230

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		12
*08	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-		12
*09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		12
*10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		12
*11	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-		12
*12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6 9	N	5		17
*01	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7 9	N	6		23
*02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6 9	N	5		28
-----												
HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117			
*07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		200
*08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		200
*09	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		200
*10	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2 9	N	2		202
11	14B2 EXT	1619	-0-	1619	1619	1619	2		N	-0-		202
12	14B2 EXT	1498	-0-	1498	3117	1492	2	6 9	N	5		207
*01	14B2 EXT	1319	-0-	1319	4436	1315	2	4 9	N	4		211
02	14B2 EXT	1440	-0-	1440	5876	1440	2		N	-0-		211
-----												
MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
WRIGHT 122		WELL #: 1H		RRCID -> 265977		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696			
09	35070 X	30458	-0-	-4612	-0-	29843	2	615 9	N	559	582 1	397
10	34658 X	30272	-0-	-4386	-0-	29616	2	656 9	N	596	779 1	214
11	33540 X	28530	-0-	-5010	-0-	27914	2	616 9	N	560	380 1	394
12	33263 X	28265	-0-	-4998	-0-	27533	2	732 9	N	665	575 1	484
01	32178 X	27894	-0-	-4284	-0-	27242	2	652 9	N	593	582 1	495
02	28420 X	26526	-0-	-1894	-0-	25891	2	635 9	N	577	792 1	280
-----												
WRIGHT 122		WELL #: 2H		RRCID -> 269820		COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091			
09	17220 X	11277	-0-	-5943	-0-	11135	2	142 9	N	129		496
10	17794 X	11558	-0-	-6236	-0-	11420	2	138 9	N	125	195 1	426
11	15510 X	6680	-0-	-8830	-0-	6636	2	44 9	N	40		466
12	14260 X	13466	-0-	-794	-0-	13321	2	145 9	N	132	191 1	407
01	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	16025	2	183 9	N	166	196 1	377
*02	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	15359	2	217 9	N	197	195 1	379
-----												
WRIGHT 122		WELL #: 3H		RRCID -> 270680		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501			
09	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	21061	2	337 9	N	306	389 1	494
10	21793 X	20151	-0-	-1642	-0-	19733	2	418 9	N	380	390 1	484
11	21450 X	20167	-0-	-1283	-0-	19831	2	336 9	N	305	189 1	600
12	22165 X	17622	-0-	-4543	-0-	17303	2	319 9	N	290	387 1	503
01	22165 X	12636	-0-	-9529	-0-	12421	2	215 9	N	195	198 1	500
02	19964 X	13408	-0-	-6556	-0-	13072	2	336 9	N	305	389 1	416

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//	58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JONES ENERGY, LLC			4411132									
HUMPHREYS, M.			WELL #:	1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478 - 10495	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194
LE NORMAN OPERATING LLC			491579									
STUDER			WELL #:	1	RRCID ->	128788	COMPL. DATE	01/29/1988	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10212 - 10377	
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-		112
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-		112
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		112
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		112
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		112
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		112
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419									
WRIGHT			WELL #:	1151	RRCID ->	056623	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	17665	PERF.10153 - 10251	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILDLIFE			WELL #:	1167	RRCID ->	125676	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10134 - 10560	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STATE			WELL #:	1	RRCID ->	231034	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	17475	PERF.10142 - 10220	
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	60	1	Y	3		33
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	8		41
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	60	1	Y	1		42
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		42
01	527	N	101	-0-	-426	-0-	62	1	Y	-0-		42
02	252	N	17	-0-	-235	-0-	17	2	Y	-0-		42
LUCILLE WRIGHT 149			WELL #:	1149	RRCID ->	235063	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	17918	PERF.10346 - 10810	
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	63
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	495	2	10	9	N	72
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	N	77
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	439	2	15	9	N	91
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	439	2	10	9	N	100
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	425	2	11	9	N	110







MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		9240 X	8219	-0-	-1021	-0-	150	1	7886	2	Y	166	186	1	4	7	127
							183	9									
10		9424 X	8394	-0-	-1030	-0-	155	1	8021	2	Y	198	185	1			140
							218	9									
11		8700 X	7967	-0-	-733	-0-	150	1	7615	2	Y	184	185	1			139
							202	9									
12		8804 X	7992	-0-	-812	-0-	155	1	7627	2	Y	191	188	1	1	8	141
							210	9									
01		8680 X	7863	-0-	-817	-0-	155	1	7481	2	Y	206	181	1			166
							227	9									
02		7672 X	7097	-0-	-575	-0-	140	1	6756	2	Y	183	190	1	1	8	158
							201	9									
-----																	
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145																	
09		8280 X	8119	-0-	-161	-0-	7991	2	128	9	N	116	188	1			130
10		8556 X	8179	-0-	-377	-0-	8044	2	135	9	N	123	186	1			67
11		8040 X	7386	-0-	-654	-0-	7257	2	129	9	N	117					184
12		8184 X	8113	-0-	-71	-0-	7968	2	145	9	N	132	183	1	2	8	131
01		8401 X	7743	-0-	-658	-0-	7590	2	153	9	N	139	165	1			105
02		7588 X	6847	-0-	-741	-0-	6726	2	121	9	N	110	172	1	2	8	41
-----																	
MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320																	
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	6					48
10		744 N	446	-0-	-298	-0-	438	2	8	9	Y	7					55
11		720 N	611	-0-	-109	-0-	600	2	11	9	Y	10					65
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7					72
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1					73
02		560 N	529	-0-	-31	-0-	529	2			Y	-0-					73
-----																	
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353																	
09		28590 X	24912	-0-	-3678	-0-	24353	2	559	9	N	508	551	1	28	7	167
10		28892 X	26291	-0-	-2601	-0-	25656	2	635	9	N	577	564	1			180
11		27330 X	25258	-0-	-2072	-0-	24735	2	523	9	N	475	547	1			108
12		27001 X	25573	-0-	-1428	-0-	25000	2	573	9	N	521	367	1	7	8	255
01		26443 X	24918	-0-	-1525	-0-	24338	2	580	9	N	527	535	1			247
02		23744 X	21765	-0-	-1979	-0-	21323	2	442	9	N	402	545	1	8	8	96
-----																	
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703																	
09		30690 X	27018	-0-	-3672	-0-	26703	2	315	9	N	286	375	1			86
10		30814 X	27233	-0-	-3581	-0-	26881	2	352	9	N	320	184	1			222
11		29190 X	25527	-0-	-3663	-0-	25186	2	341	9	N	310	365	1			167
12		29233 X	25530	-0-	-3703	-0-	25147	2	383	9	N	348	372	1	4	8	139
01		28582 X	24620	-0-	-3962	-0-	24221	2	399	9	N	363	381	1			121
02		25228 X	21712	-0-	-3516	-0-	21400	2	312	9	N	284	187	1	4	8	214

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	22050 X	18474	-0-	-3576	-0-	300	1	17856	2	N	289	371 1	147
						318	9						
10	20956 X	18211	-0-	-2745	-0-	310	1	17552	2	N	317	372 1	92
						349	9						
11	20490 X	16829	-0-	-3661	-0-	300	1	16212	2	N	288	188 1	192
						317	9						
12	20491 X	16911	-0-	-3580	-0-	310	1	16259	2	N	311	375 1	123
						342	9					5 8	
01	20491 X	14812	-0-	-5679	-0-	310	1	14186	2	N	287	173 1	237
						316	9						
02	17248 X	14292	-0-	-2956	-0-	280	1	13736	2	N	251	375 1	108
						276	9					5 8	

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

09	22890 X	17984	-0-	-4906	-0-	220	1	17313	2	N	410	357 1	178
						451	9					13 7	
10	22723 X	17888	-0-	-4835	-0-	155	1	17239	2	N	449	365 1	262
						494	9						
11	21150 X	16558	-0-	-4592	-0-	150	1	15966	2	N	402	546 1	118
						442	9						
12	19282 X	16461	-0-	-2821	-0-	155	1	15843	2	N	421	373 1	166
						463	9						
01	19282 X	15936	-0-	-3346	-0-	155	1	15322	2	N	417	378 1	176
						459	9					29 8	
02	16772 X	13929	-0-	-2843	-0-	140	1	13439	2	N	318	368 1	97
						350	9					29 8	

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

09	31380 X	-0-	-0-	-31380	-0-					N	342	361 1	239
												2 7	
10	31496 X	27147	-0-	-4349	-0-	26710	2	437 9	N	397	373 1	263	
11	29520 X	25351	-0-	-4169	-0-	24923	2	428 9	N	389	554 1	98	
12	29512 X	24897	-0-	-4615	-0-	24454	2	443 9	N	403	376 1	123	
												2 8	
01	28830 X	23731	-0-	-5099	-0-	23268	2	463 9	N	421	353 1	191	
02	24528 X	20694	-0-	-3834	-0-	20330	2	364 9	N	331	377 1	142	
												3 8	

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

09	25590 X	22113	-0-	-3477	-0-	300	1	21271	2	N	493	546 1	214
						542	9					9 7	
10	25451 X	22299	-0-	-3152	-0-	310	1	21435	2	N	504	542 1	176
						554	9						
11	24270 X	20778	-0-	-3492	-0-	300	1	19968	2	N	464	371 1	269
						510	9						
12	23436 X	20813	-0-	-2623	-0-	310	1	19945	2	N	507	543 1	233
						558	9						
01	23436 X	19653	-0-	-3783	-0-	310	1	18738	2	N	550	369 1	360
						605	9					54 8	
02	20636 X	17179	-0-	-3457	-0-	280	1	16490	2	N	372	542 1	144
						409	9					46 8	

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	39810 X	35241	-0-	-4569	-0-	300	1	34450	2	N	446	529	181
10	39742 X	36727	-0-	-3015	-0-	491	9	35841	2	N	524	369	336
11	37170 X	34222	-0-	-2948	-0-	576	9	33358	2	N	513	744	105
12	37665 X	33504	-0-	-4161	-0-	300	1	32596	2	N	544	370	279
01	36735 X	32794	-0-	-3941	-0-	564	9	31873	2	N	555	552	20 8 262
02	33180 X	28703	-0-	-4477	-0-	310	1	27913	2	N	464	568	21 8 137
						611	9						
						280	1						
						510	9						
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139													
09	29310 X	26192	-0-	-3118	-0-	150	1	25165	2	N	797	710	30 7 263
10	29605 X	25477	-0-	-4128	-0-	877	9	24596	2	N	660	729	194
11	27780 X	23796	-0-	-3984	-0-	155	1	22967	2	N	617	542	269
12	27218 X	24258	-0-	-2960	-0-	726	9	23366	2	N	670	547	392
01	27218 X	24703	-0-	-2515	-0-	150	1	23830	2	N	653	744	29 8 272
02	24444 X	21792	-0-	-2652	-0-	679	9	20989	2	N	603	547	34 8 294
						737	9						
						155	1						
						718	9						
						140	1						
						663	9						
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796													
09	75240 X	59955	-0-	-15285	-0-	58376	2	1579	9	N	1435	1282	345
10	72850 X	58967	-0-	-13883	-0-	57274	2	1693	9	N	1539	1644	240
11	68220 X	54465	-0-	-13755	-0-	52880	2	1585	9	N	1441	1287	394
12	63643 X	54379	-0-	-9264	-0-	52753	2	1626	9	N	1478	1463	409
01	63643 X	52705	-0-	-10938	-0-	51070	2	1635	9	N	1486	1484	38 8 373
02	55972 X	46250	-0-	-9722	-0-	44872	2	1378	9	N	1253	1287	41 8 298
MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
URSHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738													
09	7920 X	5941	-0-	-1979	-0-	5941	3			N	-0-		-0-
10	8184 X	7985	-0-	-199	-0-	7985	3			N	-0-		-0-
11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-		-0-
12	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			N	-0-		-0-
01	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-		-0-
*02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-		-0-
JONES ENERGY, LLC 441132													
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419											
MATHERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	048512	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	17012	PERF.16815 - 16896			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
*02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
-----															
STUDER, J. F.				WELL #:	1	RRCID ->	050818	COMPL. DATE	10/30/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16671 - 16925			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ISAACS				WELL #:	1	RRCID ->	054448	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	17730	PERF.17495 - 17517			
09	30 S	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	93 S	31	-0-	-62	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	90 S	30	-0-	-60	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	73 S	73	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-			-0-
01	82 S	82	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-			-0-
*02	84 S	84	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	N	-0-			-0-
-----															
MATHERS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.17078 - 17156			
09	17850 S	17850	-0-	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-			-0-
10	18025 S	18025	-0-	-0-	-0-	-0-	18025	2			N	-0-			-0-
11	15268 S	15268	-0-	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-			-0-
12	17586 S	17586	-0-	-0-	-0-	-0-	17574	2	12	9	N	11	8	8	3
01	14213 S	14213	-0-	-0-	-0-	-0-	14209	2	4	9	N	4			7
*02	11612 S	11612	-0-	-0-	-0-	-0-	11603	2	9	9	N	8	8	8	7
-----															
MATHERS RANCH (MORROW, UP)				58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
JONES ENERGY, LLC				441132											
HUMPHREYS, L. P.				WELL #:	3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.11832 - 11842			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
-----															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MATHERS RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.11862 - 11872			
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2	334	9	Y	304	176	1	128
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	152	9	Y	138	179	1	87
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2	140	9	Y	127			214
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2	144	9	Y	131	182	1	162
01	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	-0-	1079	2	150	9	Y	136	189	1	109
02	1176 N	1138	-0-	-38	-0-	-0-	1003	2	135	9	Y	123	1	8	231

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HALEY 153				WELL #:	1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.12134 - 12154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		106740 X	95539	-0-	-11201	-0-	95539 2			N	-0-			203
10		106206 X	96949	-0-	-9257	-0-	96949 2			N	-0-			203
11		100320 X	91733	-0-	-8587	-0-	91733 2			N	-0-			203
12	DLQ	G-10	86392	-0-	86392	86392	930 1	85462 3		N	-0-	2 1		201
01		167597 X	81205	-0-	-86392	-0-	930 1	80275 3		N	-0-			201
*02		89180 X	75615	-0-	-13565	-0-	840 1	74773 3		N	-0-			203
							2 9							

MATHERS RANCH (TONKAWA)				58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986										
CONATSER				WELL #:	1162	RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF. 8028 - 8047		
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2			N	-0-			164
10		341 N	38	-0-	-303	-0-	38 2			N	-0-			164
*11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-			164
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			164
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			164
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			164

CONATSER				WELL #:	1622	RRCID ->	260445	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8010 - 8018		
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2			N	-0-			-0-
10		279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2			N	-0-			-0-
*11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-			-0-
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			-0-
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
MATHERS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF. 7832 - 7852		
09		2100 N	18	-0-	-2082	-0-	15 1	3 9		Y	3	4 7		63
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	16 1	2016 2		Y	13	70 1		6
							14 9							
11		1980 N	1975	-0-	-5	-0-	15 1	1951 2		Y	8			14
							9 9							
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	16 1	1921 2		Y	11			25
							12 9							
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	16 1	2027 2		Y	9			34
							10 9							
02		1848 N	1794	-0-	-54	-0-	14 1	1769 2		Y	10			44
							11 9							

MAY (BASAL MORROW)				58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
WEINETTE				WELL #:	1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9394 - 9402		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (BASAL MORROW)		//CONT.//		58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
DUKE, BOBBY K.				230469								
DUKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9424 - 9440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION				027200								
STABEL				WELL #:	1	RRCID ->	119667	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9053 - 9062
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	3	2	9	N	2	108
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1051	3	3	9	N	3	111
11	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1023	3	21	9	N	19	130
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	947	3	45	9	N	41	171
01	1054 N	992	-0-	-62	-0-	975	3	17	9	N	15	186
02	980 N	919	-0-	-61	-0-	917	3	2	9	N	2	188

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
J-BREX COMPANY				427513								
SWINK TARBOX				WELL #:	1	RRCID ->	204624	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8328 - 8336
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8196 - 8206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207

MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BETTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 6200 - 7740
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	10	82
						11	9					
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	13	95
						14	9					
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	26	1	615	2	N	8	103
						9	9					
12	744 N	677	-0-	-67	-0-	26	1	647	2	N	4	107
						4	9					
01	775 N	442	-0-	-333	-0-	20	1	419	2	N	3	110
						3	9					
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	20	100 1 30
						22	9					

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		1481									
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1134	-0-	-354	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
02		1680 N	1244	-0-	-436	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
-----													
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581											
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574											
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
-----													
MCMORDIE (UPPER MORROW 9922)		59833 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937											
MCMORDIE BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 083921		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934					
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
*02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-



MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9422	- 9479
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		689 R	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-		-0-
10		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-		-0-
11		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 3			N	-0-		-0-
12		713 #	700	-0-	-13	-0-	700 3			N	-0-		-0-
01		713 #	672	-0-	-41	-0-	672 3			N	-0-		-0-
02		644 #	218	-0-	-426	-0-	218 3			N	-0-		-0-

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
PAYNE		WELL #: 308		RRCID -> 202672		COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11438	PERF. 9312	- 9434		
09		727 R	727	-0-	-0-	-0-	92 1	617 3	N	16			104
							18 9						
10		868 #	678	-0-	-190	-0-	87 1	579 3	N	11			115
							12 9						
11		840 #	685	-0-	-155	-0-	88 1	590 3	N	6			121
							7 9						
12		868 #	702	-0-	-166	-0-	90 1	602 3	N	9			130
							10 9						
01		775 #	670	-0-	-105	-0-	84 1	561 3	N	23			153
							25 9						
02		672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	NO RPT		153

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9214	- 9342
09		840 #	775	-0-	-65	-0-	88 1	646 3	N	37			248
							41 9						
10		806 #	641	-0-	-165	-0-	70 1	517 3	N	49	181 1		116
							54 9						
11		780 #	778	-0-	-2	-0-	88 1	649 3	N	37			153
							41 9						
12		806 #	617	-0-	-189	-0-	72 1	528 3	N	15			168
							17 9						
01		806 #	503	-0-	-303	-0-	55 1	404 3	N	40			208
							44 9						
02		728 #	NO RPT	-0-	-728	-0-				N	NO RPT		208

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9424	- 9437
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	11447	PERF. 11021	- 11049
09		870 X	527	-0-	-343	-0-	69 1	458 3	N	-0-			-0-
10		899 X	795	-0-	-104	-0-	103 1	692 3	N	-0-			-0-
11		840 X	827	-0-	-13	-0-	108 1	719 3	N	-0-			-0-
12		868 X	847	-0-	-21	-0-	110 1	737 3	N	-0-			-0-
01		868 X	843	-0-	-25	-0-	110 1	733 3	N	-0-			-0-
02		784 X	NO RPT	-0-	-784	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		//CONT.//		59840 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MCMORDIE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161741	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10958 - 10976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-		-0-
10		3968 X	3101	-0-	-867	-0-	3101 2		N	-0-		-0-
11		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		N	-0-		-0-
12		4309 X	1295	-0-	-3014	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
01		4309 X	620	-0-	-3689	-0-	620 2		N	-0-		-0-
02		3892 X	1402	-0-	-2490	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
-----												
MEEKS (MORROW, UPPER)				60260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
MEEK		WELL #:		2041	RRCID ->	211915	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16342 - 16369	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
-----												
MEG (GRANITE WASH)				60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200								
SANDERS		WELL #:		74 A	RRCID ->	108746	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10934 - 10979	
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1597 2	19 9	N	17		163
10		1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1631 2	14 9	N	13		176
11		1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1539 2	22 9	N	20	158 1	38
12		1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1514 2	17 9	N	15		53
01		1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1526 2	22 9	N	20		73
02		1456 N	1439	-0-	-17	-0-	1417 2	22 9	N	20		93
-----												
MABEL		WELL #:		6099	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778 - 12645	
09		660 N	527	-0-	-133	-0-	521 2	6 9	N	5		139
10		682 N	577	-0-	-105	-0-	576 2	1 9	N	1		140
11		600 N	584	-0-	-16	-0-	572 2	12 9	N	11	61 1	90
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	603 2	15 9	N	14		104
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	663 2	22 9	N	20		124
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT		124
-----												
BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631 - 12419	
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		N	-0-		143
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	745 2	25 9	N	23		166
11		570 N	509	-0-	-61	-0-	506 2	3 9	N	3	125 1	44
12		558 N	445	-0-	-113	-0-	443 2	2 9	N	2		46
01		775 N	570	-0-	-205	-0-	570 2		N	-0-		46
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT		46
-----												
DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635 - 11930	
09		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3820 2	1 9	N	1		95
10		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3817 2	2 9	N	2		97
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3656 2	2 9	N	2		99
12		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3741 2	7 9	N	6		105
01		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3678 2	11 9	N	10		115
02		2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-			N	NO RPT		115

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10676 - 12096
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1368	2	24	9	N	22	171
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1420	2	29	9	N	26	197
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	51
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1357	2	17	9	N	15	66
01	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1326	2	33	9	N	30	96
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT	96

DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10544 - 12328
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2566	2	30	9	N	27	207
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2706	2	24	9	N	22	229
11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2714	2	36	9	N	33	75
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2724	2	28	9	N	25	100
01	2542 N	2467	-0-	-75	-0-	2442	2	25	9	N	23	123
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT	123

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11204 - 15244
09	3120 X	2683	-0-	-437	-0-	2596	2	87	9	N	79	192
10	3224 X	2783	-0-	-441	-0-	2687	2	96	9	N	87	279
11	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	2635	2	95	9	N	86	180
12	2573 X	2428	-0-	-145	-0-	2360	2	68	9	N	62	242
01	2573 X	2277	-0-	-296	-0-	2196	2	81	9	N	74	316
*02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2306	2	64	9	N	58	181

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11157 - 15388
09	17820 X	14561	-0-	-3259	-0-	1038	1	13247	2	N	251	295
10	17732 X	14605	-0-	-3127	-0-	1079	1	13252	2	N	249	175
11	16440 X	14325	-0-	-2115	-0-	1044	1	12997	2	N	258	249
12	14632 X	13549	-0-	-1083	-0-	915	1	12372	2	N	238	103
01	14632 X	13305	-0-	-1327	-0-	928	1	12205	2	N	156	259
02	13216 X	11766	-0-	-1450	-0-	931	1	10651	2	N	167	234

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:		7501	RRCID ->	092601	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	15395	PERF.	10918 - 10934
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	588	2	17	9	N	15	205		
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14	219		
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	549	2	8	9	N	7	226		
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	N	8	43		
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	457	2	10	9	N	9	52		
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	N	8	60		

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		1	RRCID ->	219323	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10950 - 11100
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	392	2	14	9	N	13	186
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12	198
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5	203
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	476	2	13	9	N	12	28
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	29
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	443	2	15	9	N	14	43

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MOORE 63		WELL #:		1	RRCID ->	225372	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10844	- 11256	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	4199	-0-	4199	16962	4144	2	55	9	N	50	334
10	DLQ	G-10	4266	-0-	4266	21228	4224	2	42	9	N	38	190
11	DLQ	G-10	3962	-0-	3962	25190	3905	2	57	9	N	52	242
12		29180 X	3990	-0-	-25190	-0-	3944	2	46	9	N	42	284
01		4185 X	3853	-0-	-332	-0-	3812	2	41	9	N	37	134
*02		3780 X	3629	-0-	-151	-0-	3594	2	35	9	N	32	166
-----													
SANDERS 73		WELL #:		1	RRCID ->	225448	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11018	- 12072	
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	2	17	9	N	15	213
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1422	2	19	9	N	17	230
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1296	2	20	9	N	18	248
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1268	2	17	9	N	15	263
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	N	13	95
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3	98
-----													
HANSON 29		WELL #:		1	RRCID ->	227104	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11516	- 12298	
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5	203
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1094	2	12	9	N	11	214
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10	224
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	N	13	237
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8	9	N	7	244
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	5	66
-----													
COOK 64		WELL #:		1	RRCID ->	230020	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11088	- 12460	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
-----													
HANSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	232206	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11132	- 12428	
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2	1	2250	2	N	12	195
							13	9					
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	N	1	196
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	196
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2309	2	9	9	N	8	204
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	2	39	9	N	35	51
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	N	4	55
-----													
MOORE 63		WELL #:		2	RRCID ->	241403	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10991	- 12291	
09	DLQ	G-10	3826	-0-	3826	16300	3791	2	35	9	N	32	309
10	DLQ	G-10	3050	-0-	3050	19350	24	1	3005	2	N	19	144
							21	9					
11	DLQ	G-10	4079	-0-	4079	23429	4036	2	43	9	N	39	183
12		27983 X	4554	-0-	-23429	-0-	676	1	3847	2	N	28	211
							31	9					
01		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	748	1	3787	2	N	-0-	211
*02		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	676	1	3400	2	N	19	230
							21	9					

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102 - 11749
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766 - 12011
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	179
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	15	1	1319	2	9	188
						10	9				
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	12	200
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	452	1	1329	2	9	209
						10	9				
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	468	1	656	2	1	146
						1	9				
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	422	1	1364	2	13	159
						14	9				
-----											
WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672 - 11709
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	133
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	15	1	1244	2	18	144
						20	9			7 8	
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	2	22	9	20	164
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	407	1	1324	2	11	175
						12	9				
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	468	1	582	2	2	61
						2	9			116 1	
*02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	422	1	1436	2	9	70
						10	9				
-----											
MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965 - 12219
09	DLQ G-10	3046	-0-	3046	12501	3046	2		N	-0-	72
10	DLQ G-10	2845	-0-	2845	15346	24	1	2819	2	2	61
						2	9			13 1	
11	DLQ G-10	3302	-0-	3302	18648	543	1	2758	2	1	62
						1	9				
12	23493 X	4845	-0-	-18648	-0-	1798	1	3047	2	-0-	62
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1837	1	2918	2	-0-	62
*02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	1400	1	2532	2	-0-	62
-----											
COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227 - 12348
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	2	12	9	11	91
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1038	2	4	9	4	95
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	4	99
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1022	2	19	9	17	116
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	2	118
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	6	124

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. MOORE 63		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12565		PERF.11323 - 12378				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	2450	-0-	2450	10091	2429	2	21	9	N	19		196
10	DLQ	G-10	2524	-0-	2524	12615	24	1	2485	2	N	14		210
							15	9						
11	DLQ	G-10	2350	-0-	2350	14965	2327	2	23	9	N	21		231
12		3100 N	2952	-0-	-148	14817	676	1	2257	2	N	17		248
							19	9						
01		3100 N	2837	-0-	-263	14554	748	1	2076	2	N	12		260
							13	9						
*02		2800 N	2678	-0-	-122	14432	676	1	1981	2	N	19		279
							21	9						
-----														
HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11136 - 12448				
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1327	2	11	9	N	10		197
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1421	2	11	9	N	10		207
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7		214
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3		217
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5		222
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-		222
-----														
HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11242 - 12078				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12445		PERF.11366 - 12065				
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	724	1	964	2	N	9		68
							10	9						
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	748	1	1014	2	N	25		93
							28	9						
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	724	1	958	2	N	24		117
							26	9						
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	748	1	920	2	N	13		130
							14	9						
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	748	1	948	2	N	-0-		130
*02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	676	1	875	2	N	9		139
							10	9						
-----														
MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11197 - 12434				
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	36	1	1014	2	N	70		355
							77	9						
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	2	N	65		420
							72	9						
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	973	2	79	9	N	72		492
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	676	1	896	2	N	33	369 1	156
							36	9						
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	769	1	944	2	N	45		201
							50	9						
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	676	1	910	2	N	80		281
							88	9						

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	9800 - 12534
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	3351	-0-	3351	13596	3226	2	125	9	N	114	249
10	DLQ G-10	3182	-0-	3182	16778	3094	2	88	9	N	80	143
11	DLQ G-10	3233	-0-	3233	20011	3134	2	99	9	N	90	233
12	23315 X	3304	-0-	-20011	-0-	3228	2	76	9	N	69	127
01	3565 X	2398	-0-	-1167	-0-	2332	2	66	9	N	60	187
*02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3219	2	100	9	N	91	278
-----												
THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	11130 - 12374
09	2220 X	2162	-0-	-58	-0-	2162	2			N	-0-	81
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-	81
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-	81
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-	81
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-	81
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-	81
-----												
MOORE 63		WELL #:		5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	11080 - 12071
09	DLQ G-10	4574	-0-	4574	18302	4510	2	64	9	N	58	189
10	DLQ G-10	4603	-0-	4603	22905	10	1	4572	2	N	19	208
						21	9					
11	DLQ G-10	4320	-0-	4320	27225	4279	2	41	9	N	37	245
12	31638 X	4413	-0-	-27225	-0-	221	1	4140	2	N	47	100
						52	9					
01	4464 X	4272	-0-	-192	-0-	312	1	3912	2	N	44	144
						48	9					
02	4032 X	3967	-0-	-65	-0-	282	1	3641	2	N	40	184
						44	9					
-----												
HANSON 40		WELL #:		4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	11742 - 15622
09	DLQ G-10	9861	-0-	9861	41465	9761	2	100	9	Y	91	196
10	DLQ G-10	9782	-0-	9782	51247	9684	2	98	9	Y	89	285
11	DLQ G-10	8909	-0-	8909	60156	515	1	8291	2	Y	94	197
						103	9					
12	67931 X	7775	-0-	-60156	-0-	649	1	7041	2	Y	77	274
						85	9					
01	8711 X	7526	-0-	-1185	-0-	688	1	6748	2	Y	82	169
						90	9					
02	7868 X	7187	-0-	-681	-0-	362	1	6783	2	Y	38	207
						42	9					
-----												
HANSON 29		WELL #:		2H	RRCID ->	257792	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	11630 - 12975
09	DLQ G-10	1970	-0-	1970	7531	1831	2	139	9	Y	126	154
10	DLQ G-10	1855	-0-	1855	9386	1726	2	129	9	Y	117	86
11	DLQ G-10	1608	-0-	1608	10994	1608	2			Y	-0-	86
12	3100 N	1561	-0-	-1539	9455	1561	2			Y	-0-	86
01	3100 N	1701	-0-	-1399	8056	1677	2	24	9	Y	22	108
*02	2800 N	1284	-0-	-1516	6540	1277	2	7	9	Y	6	114
-----												
SANDERS 74		WELL #:		1H	RRCID ->	259493	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11986 - 15140
09	DLQ G-10	13020	-0-	13020	54525	12852	2	168	9	Y	153	361
10	DLQ G-10	12834	-0-	12834	67359	12746	2	88	9	Y	80	254
11	DLQ G-10	12437	-0-	12437	79796	12188	2	249	9	Y	226	295
12	91980 X	12184	-0-	-79796	-0-	12006	2	178	9	Y	162	273
01	12648 X	12247	-0-	-401	-0-	12065	2	182	9	Y	165	248
02	11424 X	11010	-0-	-414	-0-	10835	2	175	9	Y	159	121

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MOORE 63		WELL #:		6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.12360	- 16220			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	11655	-0-	11655	49044	11468	2	187	9	N	170			428
10	DLQ	G-10	11987	-0-	11987	61031	11789	2	198	9	N	180	186	1	422
11	DLQ	G-10	11296	-0-	11296	72327	11129	2	167	9	N	152	183	1	391
12	83837	X	11510	-0-	-72327	-0-	11341	2	169	9	N	154	186	1	359
01	11656	X	10690	-0-	-966	-0-	10530	2	160	9	N	145	371	1	133
*02	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21337	2	156	9	N	142			275

HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.12282	- 16171			
09	DLQ	G-10	15145	-0-	15145	63840	14985	2	160	9	Y	145	185	1	102
10	DLQ	G-10	15152	-0-	15152	78992	15029	2	123	9	Y	112			214
11	DLQ	G-10	14202	-0-	14202	93194	14074	2	128	9	Y	116	185	1	145
12	108082	X	14888	-0-	-93194	-0-	398	1	14335	2	Y	141	191	1	95
01	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	1122	1	14679	2	Y	162			257
*02	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	1014	1	12727	2	Y	88	191	1	154
							97	9							

HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11970	- 15483			
09	DLQ	G-10	15145	-0-	15145	62793	1086	1	13862	2	Y	179	186	1	275
10	DLQ	G-10	15551	-0-	15551	78344	1122	1	14233	2	Y	178	185	1	268
11	DLQ	G-10	14588	-0-	14588	92932	1086	1	13305	2	Y	179	192	1	255
12	106750	X	13818	-0-	-92932	-0-	1122	1	12519	2	Y	161	182	1	234
01	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	1122	1	12833	2	Y	178	192	1	220
02	12544	X	12083	-0-	-461	-0-	1014	1	10934	2	Y	123			343
							135	9							

HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12785	- 15000			
09	14B2	EXT	281	-0-	281	989	281	2			Y	-0-			41
10	14B2	EXT	170	-0-	170	1159	170	2			Y	-0-			41
11	1437	X	278	-0-	-1159	-0-	278	2			Y	-0-			41
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41

COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11863	- 15454			
09	DLQ	G-10	6484	-0-	6484	25758	6359	2	125	9	Y	114	183	1	132
10	DLQ	G-10	6414	-0-	6414	32172	6280	2	134	9	Y	122			254
11	DLQ	G-10	7104	-0-	7104	39276	261	1	6740	2	Y	94	184	1	164
12	46273	X	6997	-0-	-39276	-0-	103	9	312	1	Y	71			235
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	78	9	192	1	Y	72	189	1	118
*02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	79	9	161	1	Y	66			184
							73	9							



MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11001	- 14803			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	DLQ	G-10	9603	-0-	9603	40137	9398	2	205	9	Y	186	183	1	316
10	DLQ	G-10	9621	-0-	9621	49758	9424	2	197	9	Y	179	371	1	124
11	DLQ	G-10	8749	-0-	8749	58507	8545	2	204	9	Y	185			309
12		66854 X	8347	-0-	-58507	-0-	8179	2	168	9	Y	153	184	1	278
01		8463 X	8245	-0-	-218	-0-	8116	2	129	9	Y	117	191	1	204
02		7644 X	7202	-0-	-442	-0-	7003	2	199	9	Y	181	188	1	197
-----															
MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11300	- 15160			
09	DLQ	G-10	18706	-0-	18706	78570	18432	2	274	9	Y	249	182	1	349
10	DLQ	G-10	19541	-0-	19541	98111	19247	2	294	9	Y	267	365	1	251
11	DLQ	G-10	18620	-0-	18620	116731	18335	2	285	9	Y	259	181	1	329
12		135503 X	18772	-0-	-116731	-0-	18475	2	297	9	Y	270	371	1	228
01		19344 X	18433	-0-	-911	-0-	18236	2	197	9	Y	179	189	1	218
02		17472 X	16505	-0-	-967	-0-	16274	2	231	9	Y	210	287	1	141
-----															
JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11567	- 15860			
09	DLQ	G-10	11624	-0-	11624	47262	11475	2	149	9	N	135	183	1	157
10	DLQ	G-10	10962	-0-	10962	58224	36	1	10780	2	N	133	185	1	105
							146	9							
11	DLQ	G-10	10286	-0-	10286	68510	10133	2	153	9	N	139			244
12		78378 X	9868	-0-	-68510	-0-	1014	1	8732	2	N	111	189	1	166
							122	9							
01		17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	1122	1	16645	2	N	91			257
							100	9							
*02		14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	1014	1	13510	2	N	95	184	1	168
							105	9							
-----															
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11429	- 15057			
09	DLQ	G-10	11551	-0-	11551	48417	11340	2	211	9	Y	192	181	1	260
10	DLQ	G-10	11166	-0-	11166	59583	10967	2	199	9	Y	181	188	1	253
11		71245 X	11662	-0-	-59583	-0-	11469	2	193	9	Y	175	185	1	243
12		11718 X	11042	-0-	-676	-0-	10851	2	191	9	Y	174	188	1	229
01		11718 X	11233	-0-	-485	-0-	11089	2	144	9	Y	131	182	1	178
02		10584 X	10232	-0-	-352	-0-	10033	2	199	9	Y	181	182	1	177
-----															
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11098	- 15096			
09	DLQ	G-10	11660	-0-	11660	46889	11430	2	230	9	Y	209	366	1	183
10	DLQ	G-10	11748	-0-	11748	58637	36	1	11493	2	Y	199	182	1	200
							219	9							
11	DLQ	G-10	10372	-0-	10372	69009	10177	2	195	9	Y	177	188	1	189
12		79928 X	10919	-0-	-69009	-0-	1014	1	9719	2	Y	169	185	1	173
							186	9							
01		19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	1122	1	18562	2	Y	117	190	1	100
							129	9							
*02		18044 X	18044	-0-	-0-	-0-	1014	1	16824	2	Y	187			287
							206	9							

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HANSON 29		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729 -	15509		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03		8029 X	6821	-0-	-1208	-0-	70 155	1 9	6596	2	Y	141	176 1	275
*04		7770 X	6472	-0-	-1298	-0-	6331	2	141	9	Y	128	181 1	222
*05		8029 X	6535	-0-	-1494	-0-	6394	2	141	9	Y	128	187 1	163
*06	DLQ	G-10	6213	-0-	6213		6080	2	133	9	Y	121		284
*07	DLQ	G-10	6247	-0-	6247		12460	2	107	9	Y	97	180 1	201
*08	DLQ	G-10	6113	-0-	6113		18573	2	109	9	Y	99		300
*09	DLQ	G-10	6047	-0-	6047		24620	2	106	9	Y	96	185 1	211
*10	DLQ	G-10	6337	-0-	6337		30957	2	112	9	Y	102		313
*11	DLQ	G-10	5843	-0-	5843		36800	2	114	9	Y	104	184 1	233
*12		42630 X	5830	-0-	-36800	-0-	5699	2	131	9	Y	119		352
*01		6014 X	5605	-0-	-409	-0-	5514	2	91	9	Y	83	182 1	253
*02		5432 X	5055	-0-	-377	-0-	4947	2	108	9	Y	98	180 1	171

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854 -	15758		
09	DLQ	G-10	3352	-0-	3352		14229	2	31	9	Y	28		250
10	DLQ	G-10	3504	-0-	3504		17733	2	36	1	Y	25		275
									28	9				
11	DLQ	G-10	3304	-0-	3304		21037	2	24	9	Y	22	183 1	114
12		25307 X	4270	-0-	-21037	-0-	977	1	3258	2	Y	32		146
									35	9				
01		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	1122	1	2937	2	Y	22	131 1	37
									24	9				
*02		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	1014	1	2935	2	Y	25		62
									28	9				

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10924 -	14754		
09	DLQ	G-10	5925	-0-	5925		22791	2	92	9	Y	84		269
10	DLQ	G-10	6128	-0-	6128		28919	2	123	9	Y	112	184 1	197
11	DLQ	G-10	5871	-0-	5871		34790	2	110	9	Y	100	187 1	110
12		40710 X	5920	-0-	-34790	-0-	5818	2	102	9	Y	93		203
01		6417 X	5595	-0-	-822	-0-	5503	2	92	9	Y	84	187 1	100
02		5544 X	5082	-0-	-462	-0-	4986	2	96	9	Y	87		187

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.12482 -	15722		
*09	DLQ	G-10	4316	-0-	4316		17776	1	3652	2	N	-0-		141
*10	DLQ	G-10	4702	-0-	4702		22478	1	4009	2	N	4		145
									4	9				
*11	DLQ	G-10	4383	-0-	4383		26861	1	3718	2	N	1		146
									1	9				
*12		31415 X	4554	-0-	-26861	-0-	997	1	3546	2	N	10		156
									11	9				
*01		4495 X	3827	-0-	-668	-0-	994	1	2832	2	N	1		157
									1	9				
02		4256 X	3785	-0-	-471	-0-	901	1	2883	2	N	1		158
									1	9				





MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.	11639 - 16141
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	DLQ G-10	10580	-0-	10580	45313	10435	2	145	9	N	132	341
10	DLQ G-10	10805	-0-	10805	56118	10648	2	157	9	N	143	295
11	DLQ G-10	9563	-0-	9563	65681	9419	2	144	9	N	131	239
12	75769 X	10088	-0-	-65681	-0-	261	1	9694	2	N	121	360
						133	9					
01	10912 X	10305	-0-	-607	-0-	312	1	9863	2	N	118	296
						130	9					
02	9856 X	8962	-0-	-894	-0-	282	1	8548	2	N	120	232
						132	9					

  

MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200										
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359
09	2430 X	2064	-0-	-366	-0-	2056	3	8	9	N	7	99
10	2511 X	1636	-0-	-875	-0-	1635	3	1	9	N	1	100
11	2250 X	1861	-0-	-389	-0-	1857	3	4	9	N	4	-0-
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-	-0-
01	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1945	3	2	9	N	2	2
*02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2260	3	6	9	N	5	7

  

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9434 - 9442
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

  

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MAY, ESTER		WELL #:		2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 - 9374
09	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	44	1	1038	2	N	-0-	7
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	42	1	1615	2	N	-0-	7
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	2	N	-0-	7
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	36	1	1336	2	N	-0-	7
01	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	32	1	1516	2	N	-0-	7
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1312	2	N	-0-	7

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER)		60459 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175														
CAMPBELL, -A-		WELL #: 2041		RRCID -> 082616		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 12176 PERF.12012 - 12083								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2016 - PLUGGED 06/21/16																

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		60460 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
VOLLMERT 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 224645		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11180 - 11193								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2016																

FLOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 235833		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836								
09	2010	X	1734	-0-	-276	-0-	1734	2		N	-0-					101
10	2046	X	36	-0-	-2010	-0-	30	2	6	9	N	5				106
11	1950	X	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-				106
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	324	1	1706	3	N	1				107
							1	9								
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	324	1	1557	3	N	2				109
							2	9								
*02	1624	X	1543	-0-	-81	-0-	292	1	1251	3	N	-0-				109

CHAMBERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250774		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201								
09	5010	X	4439	-0-	-571	-0-	4439	2			N	-0-				48
10	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	3930	2			N	-0-				48
11	4680	X	2332	-0-	-2348	-0-	2330	2	2	9	N	2				50
12	4588	X	2834	-0-	-1754	-0-	343	1	2470	3	N	19				69
							21	9								
01	4588	X	3092	-0-	-1496	-0-	343	1	2732	3	N	15				84
							17	9								
*02	4144	X	2897	-0-	-1247	-0-	309	1	2586	3	N	2				86
							2	9								

VOLLMERT 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 269234		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)													60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													040798										
ISAACS, JOHN C., JR. -L-													WELL #: 1195		RRCID -> 063195		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 13041		PERF.10126 - 10142		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE											
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	3	1	231	3	N	-0-	5											
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	N	5	2	5										
						6	9																
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	N	3												
						3	9																
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	3	1	199	3	N	-0-												
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	N	-0-												
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	2	1	191	3	N	7												
						8	9																

WEBB LOIS													WELL #: 1083 L		RRCID -> 064606		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 9836 - 10700		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											

WEBB, LESLIE ETAL -R-													WELL #: 1		RRCID -> 070453		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10516 - 10532		
09	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	20	1	1021	3	N	47												
						52	9																
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	3	N	-0-												
						73	4																
11	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	20	1	1034	3	N	-0-												
12	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	17	1	953	3	N	-0-												
						44	4																
01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	22	1	849	3	N	-0-												
						1865	4																
02	980 N	904	-0-	-76	-0-	13	1	837	3	N	49												
						54	9																

BRAINARD, E. S. F. "W"													WELL #: 1196		RRCID -> 073958		COMPL. DATE 11/03/1977		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 9945 - 9964		
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	7	1	538	3	N	-0-												
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	N	-0-	4	5										
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	6	1	481	3	N	-0-	58	1	19	5								
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	7	1	467	3	N	-0-												
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	6	1	280	3	N	-0-												
						205	4																
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	N	-0-												

WEBB, ARTHUR ET AL -S-													WELL #: 1		RRCID -> 074526		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 13058		PERF.10464 - 10552		
09	300 N	35	-0-	-265	-0-	1	1	34	3	N	-0-												
10	217 N	28	-0-	-189	-0-	28	1			N	-0-												
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-												
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WEBB, LESLIE ETAL -M-		WELL #:		1	RRCID -> 075045	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	10103 -	10413
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		600 N	497	-0-	-103	-0-	7 1	490 3	N	-0-		47
10		558 N	524	-0-	-34	-0-	34 1	476 3	N	13		60
							14 9					
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	7 1	509 3	N	9		69
							10 9					
12		527 N	464	-0-	-63	-0-	6 1	458 3	N	-0-		69
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	3 1	594 3	N	-0-		69
02		504 N	433	-0-	-71	-0-	6 1	405 3	N	20		89
							22 9					
-----												
WEBB, ET AL -P-		WELL #:		2190	RRCID -> 076892	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9860 -	9990
09		240 N	206	-0-	-34	-0-	2 1	204 3	N	-0-		22
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	31 1	200 3	N	-0-		22
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	3 1	182 3	N	-0-		22
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	3 1	209 3	N	-0-		22
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	6 1	192 3	N	2		24
							2 9					
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	2 1	165 3	N	-0-		24
-----												
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		2189	RRCID -> 076992	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	9902 -	10035
09		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	19 1	1007 3	N	-0-		116
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45 1	967 3	N	28		144
							31 9					
11		1020 N	965	-0-	-55	-0-	16 1	931 3	N	16	144 1	16
							18 9					
12		1054 N	803	-0-	-251	-0-	14 1	789 3	N	-0-		16
*01		1054 N	713	-0-	-341	-0-	9 1	683 3	N	19		35
							21 9					
02		896 N	830	-0-	-66	-0-	15 1	815 3	N	-0-		35
-----												
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A-		WELL #:		4	RRCID -> 087650	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9820 -	9961
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WEBB, LOIS		WELL #:		7083	RRCID -> 119668	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9898 -	10750
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	573	-0-	-147	-0-	10	1	563	3	N	-0-	144
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	53	1	609	3	N	-0-	144
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	13	1	670	3	N	-0-	144
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	673	3	N	-0-	144
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	8	1	636	3	N	-0-	144
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	N	7	151
						8	9					

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

09	990 N	961	-0-	-29	-0-	12	1	949	3	N	-0-	84
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	38	1	966	3	N	54	138
						59	9					
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	11	1	925	3	N	9	137
						10	9					
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	12	1	931	3	N	-0-	10
01	1054 N	895	-0-	-159	-0-	8	1	887	3	N	-0-	10
02	896 N	871	-0-	-25	-0-	11	1	790	3	N	64	74
						70	9					

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	50	1	2260	3	N	103	199	1	25
						113	9							
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	80	1	2276	3	N	-0-			25
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	43	1	2052	3	N	149	56	1	118
						164	9							
12	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	3	N	-0-			118
01	2015 X	1842	-0-	-173	-0-	25	1	1751	3	N	60			178
						66	9							
02	1820 X	1805	-0-	-15	-0-	27	1	1724	3	N	3			181
						51	4							

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

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

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

09	2010 N	1943	-0-	-67	-0-	23	1	1920	3	N	-0-			213
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	51	1	1895	3	N	-0-	8	5	205
11	1890 N	1886	-0-	-4	-0-	20	1	1767	3	N	90	193	1	102
						99	9							
12	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	21	1	1679	3	N	-0-			102
01	1953 N	1702	-0-	-251	-0-	17	1	1659	3	N	24			126
						26	9							
02	1764 N	1436	-0-	-328	-0-	19	1	1403	3	N	13			139
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
WEBB, ARTHUR ET AL -S- //CONT.// 040798														
WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		1500 N	1230	-0-	-270	-0-	-0-	17	1	1213	3	N	-0-	155
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1208	3	N	37	192
								41	9					
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1202	3	N	53	200 1 45
								58	9					
12		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	-0-	17	1	1230	3	N	-0-	1 5 44
01		1302 N	1135	-0-	-167	-0-	-0-	19	1	1110	3	N	5	49
								6	9					
02		1204 N	961	-0-	-243	-0-	-0-	18	1	943	3	N	-0-	49
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
BRAINARD 562560														
WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531														
09		5670 X	5439	-0-	-231	-0-	-0-	30	1	5406	2	N	3	208
								3	9					
10		5859 X	5612	-0-	-247	-0-	-0-	31	1	5573	2	N	7	215
								8	9					
11		5670 X	5349	-0-	-321	-0-	-0-	30	1	5309	2	N	9	181 1 43
								10	9					
12		5673 X	5392	-0-	-281	-0-	-0-	29	1	5363	2	N	-0-	43
01		5673 X	4292	-0-	-1381	-0-	-0-	24	1	4268	2	N	-0-	43
*02		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	5037	2	N	4	47
								4	9					
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
WEBB, G. 877099														
WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	287
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	287
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	287
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	287
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	287
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	287
-----														
WEBB, A. ESTATE														
WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929														
09		1020 N	945	-0-	-75	-0-	-0-	945	2			N	-0-	286
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	286
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	286
12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	784	3	N	-0-	286
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	786	3	N	20	306
								22	9					
*02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	738	3	N	16	322
								18	9					
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC														
ISAACS 953803														
WELL #: 3201 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 10445														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	169	3	1	9	N	1	1	8			1
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	178	3	1	9	N	1	1	8			1
11	240 N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					1
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	2	8			1
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2	2	8			1

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

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

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1756	3	1	9	N	1					99
10	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1793	3	46	9	N	42					141
11	1869 R	1869	-0-	-0-	-0-	1841	3	28	9	N	25					166
12	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1919	3	22	9	N	20					186
01	1829 #	1243	-0-	-586	-0-	1228	3	15	9	N	14	173	1			27
02	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					27

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

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

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-	111
10		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	906	3	96	9	87	20
11		998 R	998	-0-	-0-	-0-	823	3	175	9	159	13
12		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			166	13
*01		814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			-0-	13
*02		940 R	940	-0-	-0-	-0-	772	3	168	9	153	166
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251												
09		1020 #	946	-0-	-74	-0-	30	1	916	2	N	15
10		1023 #	998	-0-	-25	-0-	31	1	967	2	N	15
11		968 R	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	15
12		992 #	848	-0-	-144	-0-	31	1	817	2	N	15
01		992 #	871	-0-	-121	-0-	31	1	840	2	N	15
02		896 #	843	-0-	-53	-0-	28	1	815	2	N	15
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406												
09		960 #	855	-0-	-105	-0-	841	2	14	9	N	382
10		1023 #	991	-0-	-32	-0-	923	2	68	9	N	95
11		990 #	827	-0-	-163	-0-	821	2	6	9	N	100
12		2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	276	1	893	2	N	111
							893	3	12	9		
01		2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	276	1	943	2	N	121
							943	3	11	9		
*02		3379 R	3379	-0-	-0-	-0-	249	1	1534	2	N	177
							1534	3	62	9		
-----												
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
-----												
CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798													
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10013	-	10158			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
WIGGINS 54				WELL #:	2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	10472	-	10696			
09		540 N	76	-0-	-464	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-	1	5			113
10		496 N	170	-0-	-326	-0-	-0-	42	1	128	9	N	116					229
11		540 N	5	-0-	-535	-0-	-0-	5	3			N	-0-	103	1	2	5	124
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					124
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					124
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					124
-----																		
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7089	-	10622			
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
MOORE, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490	-	10675			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
FLOWERS-LISTON				WELL #:	2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10003	-	10775			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																		
FLOWERS TRUST -B-				WELL #:	3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10102	-	10650			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	48	1	3046	3	N	20	190	1		27
						22	9								
10	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	65	1	2607	3	N	23				50
						25	9								
11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	38	1	2413	3	N	37				87
						41	9								
12	2573 X	1658	-0-	-915	-0-	27	1	1631	3	N	-0-				87
01	2573 X	1723	-0-	-850	-0-	23	1	1700	3	N	-0-				87
02	2324 X	1673	-0-	-651	-0-	25	1	1559	3	N	81				168
						89	9								

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	3000 X	321	-0-	-2679	-0-	58	1	263	2	N	-0-	17	5		-0-
10	3100 X	553	-0-	-2547	-0-	113	1	440	2	N	-0-				-0-
11	2280 X	635	-0-	-1645	-0-	87	1	548	2	N	-0-				-0-
12	346 X	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	N	-0-				-0-
*01	558 X	530	-0-	-28	-0-	75	1	455	2	N	-0-				-0-
02	588 N	519	-0-	-69	-0-	94	1	425	2	N	-0-				-0-

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	17	1	1279	3	N	33				119
						36	9								
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1282	3	N	76				195
						84	9								
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	15	1	1283	3	N	23	179	1		39
						25	9								
12	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	15	1	1253	3	N	-0-				39
01	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	11	1	1199	3	N	-0-				39
02	1232 N	1203	-0-	-29	-0-	13	1	1109	3	N	74				113
						81	9								

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				109
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-	5	5		104
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				104
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				104
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

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

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	740	3	N	-0-				8
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	N	-0-				8
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	8	1	642	3	N	-0-				8
12	775 N	677	-0-	-98	-0-	10	1	667	3	N	-0-				8
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	7	1	573	3	N	-0-				8
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	9	1	528	3	N	-0-				8

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082	RRCID ->	159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	19	1	1674	3	N	69	195
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	76	9	1751	3	N	21 184 1	32
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	23	9	1683	3	N	-0-	32
12	1829 N	1679	-0-	-150	-0-	19	1	1579	3	N	72	104
01	1798 N	1496	-0-	-302	-0-	21	1	1451	3	N	29	133
02	1596 N	1403	-0-	-193	-0-	79	9	1385	3	N	-0-	133
						13	1					
						32	9					
						18	1					
-----												
WEBB, LOIS		WELL #:		8083	RRCID ->	160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848 - 10540
09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	294	1	3490	3	N	-0-	125
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	301	1	3269	3	N	55	180
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	61	9	2879	3	N	20	200
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	284	1	3027	3	N	57	257
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	22	9	3133	3	N	32	289
*02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	310	1	2983	3	N	4 183 1	110
						63	9					
						243	1					
						35	9					
						270	1					
						4	9					
-----												
CHAMBERS, F. M.		WELL #:		6065	RRCID ->	164424	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10298 - 10350
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	9	1	667	3	N	12	158
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13	9	708	3	N	-0-	158
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	38	1	681	3	N	-0-	158
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	9	1	674	3	N	28	186
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	13	1	684	3	N	-0-	186
02	644 N	596	-0-	-48	-0-	31	9	588	3	N	-0-	186
						8	1					
						8	1					
-----												
FLOWERS TRUST		WELL #:		608	RRCID ->	164724	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9764 - 10230
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	18	1	1009	3	N	20	124
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	22	9	998	3	N	22	146
11	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	60	1	1006	3	N	22	168
12	1085 N	989	-0-	-96	-0-	24	9	965	3	N	-0-	168
01	1085 N	968	-0-	-117	-0-	24	1	956	3	N	-0-	168
02	980 N	868	-0-	-112	-0-	12	1	803	3	N	47	215
						13	1					
						52	9					
-----												
MOORE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	164873	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10323 - 10632
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	13	1	1385	3	N	-0-			87
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	55	1	1337	3	N	41			128
						45	9							
11	1590 N	1314	-0-	-276	-0-	17	1	1245	3	N	47			175
						52	9							
12	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	18	1	1247	3	N	-0-			175
01	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	12	1	1221	3	N	5			180
						6	9							
02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	14	1	1147	3	N	45	176	1	49
						50	9							
-----														
MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510														
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	5	1	266	3	N	-0-	197	1	50
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	N	-0-		2	50
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	3	1	218	3	N	-0-			50
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	2	1	134	3	N	22			72
						24	9							
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	2	1	233	3	N	7			79
						8	9							
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	3	1	184	3	N	-0-			79
-----														
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763														
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-			244
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-			244
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			244
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	2	5	242
*01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-	34	5	208
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	3			N	-0-	187	1	18
-----														
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624														
09	1920 N	1486	-0-	-434	-0-	33	1	1453	3	N	-0-			72
10	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	74	1	1502	3	N	-0-			72
11	1710 N	1448	-0-	-262	-0-	31	1	1347	3	N	64			136
						70	9							
12	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	34	1	1303	3	N	-0-			136
01	1581 N	1373	-0-	-208	-0-	25	1	1294	3	N	49			185
						54	9							
02	1344 N	1201	-0-	-143	-0-	27	1	1174	3	N	-0-			185
-----														
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10710 - 10735	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	14 1	800 3		N	11			150
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	12 9	719 3		N	3	140 1		13
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	3 9	713 3		N	17			30
12	868 N	611	-0-	-257	-0-	12 1	599 3		N	-0-			30
01	775 N	475	-0-	-300	-0-	6 1	469 3		N	-0-			30
02	700 N	541	-0-	-159	-0-	10 1	516 3		N	14			44
						15 9							
-----													
EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.	10464 - 10584	
09	1140 N	389	-0-	-751	-0-	383 3	6 9		N	5	182 1		25
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3			N	-0-			25
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051 3	13 9		N	12			37
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3			N	-0-			37
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3			N	-0-			37
*02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3			N	-0-			37
-----													
MOORE, W. H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10270 - 10530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10560 - 10580	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	5 1	101 3		N	-0-			67
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	32 1	95 3		N	-0-	53 1	4 5	10
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	3 1	76 3		N	-0-	3 5		7
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	2 1	48 3		N	-0-			7
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			7
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	165 3		N	-0-			7
-----													
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	10452 - 10605	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		703	RRCID ->	174566	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10480 - 10501	
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	11 1	696 3		N	7			116
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	8 9	711 3		N	37			153
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	38 1			N	-0-			153
12	744 N	583	-0-	-161	-0-	41 9	626 3		N	-0-			153
01	775 N	551	-0-	-224	-0-	9 1	572 3		N	-0-			153
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	11 1	544 3		N	-0-			153
						7 1	603 3		N	-0-	5 5		148

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	38	1	1894	3	N	-0-			129
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	57	1	1997	3	N	-0-			129
11	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	30	1	1908	3	N	9			138
						10	9							
12	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	30	1	1942	3	N	-0-			138
01	2046 N	1895	-0-	-151	-0-	28	1	1861	3	N	5			143
						6	9							
02	1820 N	1691	-0-	-129	-0-	26	1	1665	3	N	-0-			143
-----														
EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160														
09	17820 X	11268	-0-	-6552	-0-	11022	3	246	9	N	224	384	1	74
10	18414 X	10114	-0-	-8300	-0-	42	1	9776	3	N	269	182	1	161
						296	9							
11	14010 X	8838	-0-	-5172	-0-	8516	3	322	9	N	293	362	1	92
12	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	7989	3	206	9	N	187	198	1	81
01	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6971	3	52	9	N	47			128
*02	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	5833	3	334	9	N	304	254	1	178
-----														
MENDOTA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509														
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2845	3	50	9	N	45			186
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2904	3	57	9	N	52	181	1	57
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-			57
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2690	3	128	9	N	116			173
01	2604 X	2509	-0-	-95	-0-	2509	3			N	-0-			173
*02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2316	3	63	9	N	57	185	1	45
-----														
WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474														
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	286	3	35	9	N	32			232
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-			232
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	272	3	37	9	N	34	195	1	71
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	266	3	25	9	N	23			94
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-			94
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	229	3			N	-0-			94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2648 N	2648	-0-	-0-	273 1	2291 3		N	76	10 5		378
10		3100 N	3119	-0-	19	84 9 316 1	2795 3		N	7			385
11		2699 N	2680	-0-	-19	8 9 288 1	2392 3		N	-0-	195 1		190
*12		2542 N	2425	-0-	-117	265 1	2157 3		N	3			193
						3 9 285 1	2191 3		N	2			195
*01		2542 X	2478	-0-	-64	2 9 295 1	2340 3		N	32			227
						35 9							
WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718													
09		1710 N	1603	-0-	-107	1581 2	22 9		N	20	66 5		181
10		1860 N	1546	-0-	-314	1544 2	2 9		N	2			183
11		1710 N	1590	-0-	-120	1503 2	87 9		N	79	201 1		61
12		1643 N	1432	-0-	-211	1432 2			N	-0-			61
01		1550 N	1251	-0-	-299	1171 2	80 9		N	73			134
02		1484 N	1268	-0-	-216	1249 2	19 9		N	17			151
WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035													
09		630 N	581	-0-	-49	581 3			N	-0-			141
10		589 N	529	-0-	-60	529 3			N	-0-			141
11		570 N	510	-0-	-60	466 3	44 9		N	40	152 1		29
12		589 N	462	-0-	-127	462 3			N	-0-			29
01		527 N	467	-0-	-60	467 3			N	-0-			29
02		476 N	402	-0-	-74	402 3			N	-0-			29
VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649													
09		2288 N	2288	-0-	-0-	42 1	2143 3		N	94	172 1	32 5	192
						103 9							
10		2335 N	2335	-0-	-0-	80 1	2204 3		N	46	139 1		99
						51 9							
11		2250 N	2245	-0-	-5	42 1	2135 3		N	62			161
						68 9							
12		2356 N	2221	-0-	-135	42 1	2133 3		N	42			203
						46 9							
01		2325 N	2145	-0-	-180	46 1	2010 3		N	81	182 1		102
						89 9							
02		2100 N	1783	-0-	-317	36 1	1717 3		N	27			129
						30 9							
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716													
09		3000 N	4357	-0-	1357	2086	4182 3	175 9	N	159	37 5		277
10		3100 N	2731	-0-	-369	1717	2729 3	2 9	N	2	183 1		96
11		7475 X	5758	-0-	-1717	-0-	5622 3	136 9	N	124			220
12		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5520 3	92 9	N	84	185 1		119
01		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5047 3	184 9	N	167	199 1		87
*02		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3		N	-0-			87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2040 N	2035	-0-	-5	-0-	1995	3	40	9	N	36	176	1	47
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2039	3	37	9	N	34			81
11		1920 N	1829	-0-	-91	-0-	1796	3	33	9	N	30			111
12		2108 N	1775	-0-	-333	-0-	1775	3			N	-0-			111
01		2077 N	1764	-0-	-313	-0-	1764	3			N	-0-			111
*02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1636	3	91	9	N	83	132	1	62
-----															
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765															
09		1800 N	1593	-0-	-207	-0-	1593	3			N	-0-			133
10		1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-			133
11		1650 N	1562	-0-	-88	-0-	1562	3			N	-0-			133
12		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1588	3	50	9	N	45			178
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	3	11	9	N	10			188
02		1456 N	1430	-0-	-26	-0-	1430	3			N	-0-			188
-----															
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
-----															
WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572															
09		2820 X	2796	-0-	-24	-0-	2751	3	45	9	N	41			202
10		2914 X	2777	-0-	-137	-0-	2742	3	35	9	N	32	194	1	40
11		2820 X	2663	-0-	-157	-0-	2595	3	68	9	N	62			102
12		2914 X	2624	-0-	-290	-0-	2624	3			N	-0-			102
*01		2883 X	2497	-0-	-386	-0-	2462	3	35	9	N	32			134
02		2492 N	2345	-0-	-147	-0-	2313	3	32	9	N	29			163
-----															
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700															
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4559	3	94	9	N	85	164	1	254
10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4363	3	45	9	N	41	182	1	113
11		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4145	3	107	9	N	97	163	1	47
12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-			47
01		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-			47
*02		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3249	3	133	9	N	121			168
-----															
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874															
09		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5736	3	325	9	N	295	189	1	281
10		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2865	3	94	9	N	85	194	1	172
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3610	3	15	9	N	14			186
12		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6563	3	15	9	N	14			200
*01		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5164	3	235	9	N	214	194	1	220
*02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4475	3	33	9	N	30			250



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6150 X	5924	-0-	-226	-0-	5805	3	119	9	N	108	195	1	284
10		6355 X	6170	-0-	-185	-0-	6061	3	109	9	N	99	191	1	192
11		5910 X	5764	-0-	-146	-0-	5728	3	36	9	N	33	191	1	34
*12		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5557	3	242	9	N	220			254
*01		4836 X	4786	-0-	-50	-0-	4785	3	1	9	N	1	183	1	72
02		4368 X	3345	-0-	-1023	-0-	3332	3	13	9	N	12			84
-----															
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890															
09		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	776	1	9313	3	N	121	49	5	262
							133	9							
10		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	759	1	9717	3	N	137	176	1	223
							151	9							
11		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	539	1	7040	3	N	27			250
							30	9							
12		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	555	1	9208	3	N	-0-	1	5	249
01		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	528	1	7774	3	N	126			375
							139	9							
*02		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	673	1	8134	3	N	113	181	1	307
							124	9							
-----															
WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627															
09		8250 X	4828	-0-	-3422	-0-	4804	3	24	9	N	22			402
10		5673 X	3445	-0-	-2228	-0-	3445	3			N	-0-	125	1	270
11		5490 X	4876	-0-	-614	-0-	4874	3	2	9	N	2		7	272
12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4763	3	276	9	N	251	200	1	323
01		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4055	3	13	9	N	12	182	1	153
*02		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4329	3	92	9	N	84			237
-----															
ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275															
09		10230 X	9513	-0-	-717	-0-	823	1	8408	3	N	256	188	1	353
							282	9							
10		10571 X	9380	-0-	-1191	-0-	823	1	8401	3	N	142	181	1	314
							156	9							
11		10230 X	8742	-0-	-1488	-0-	795	1	7712	3	N	214	373	1	155
							235	9							
12		10044 X	8360	-0-	-1684	-0-	850	1	7409	3	N	92			247
							101	9							
01		9827 X	8022	-0-	-1805	-0-	605	1	7332	3	N	77	96	1	228
							85	9							
02		8876 X	6905	-0-	-1971	-0-	765	1	6059	3	N	74	194	1	108
							81	9							
-----															
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437															
09		5250 X	5244	-0-	-6	-0-	391	1	4678	3	N	159	180	1	171
							175	9							
10		5425 X	5268	-0-	-157	-0-	446	1	4765	3	N	52			223
							57	9							
11		5250 X	4932	-0-	-318	-0-	354	1	4490	3	N	80	190	1	113
							88	9							
12		5425 X	4938	-0-	-487	-0-	358	1	4479	3	N	92			205
							101	9							
*01		5425 X	4618	-0-	-807	-0-	257	1	4272	3	N	81	91	1	195
							89	9							
02		4900 X	4152	-0-	-748	-0-	298	1	3727	3	N	115	185	1	125
							127	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798												
WIGGINS 54				WELL #:	7H	RRCID ->	268934	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	11204	- 14468			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		10650 X	9905	-0-	-745	-0-	9883 3	22 9	N		20	13 5			150		
10		11005 X	9873	-0-	-1132	-0-	9873 3		N		-0-				150		
11		10530 X	9395	-0-	-1135	-0-	9395 3		N		-0-	93 1			57		
12		10602 X	9489	-0-	-1113	-0-	9489 3		N		-0-				57		
01		10540 X	9156	-0-	-1384	-0-	9156 3		N		-0-				57		
02		9240 X	7829	-0-	-1411	-0-	7808 3	21 9	N		19				76		
-----																	
CHAMBERS, F.M.				WELL #:	2HR	RRCID ->	271834	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	10369	PERF.	10914	- 15116			
09		23160 X	20732	-0-	-2428	-0-	20390 2	342 9	N		311	384 1			209		
10		23312 X	20858	-0-	-2454	-0-	20634 2	224 9	N		204	186 1			227		
11		22200 X	19585	-0-	-2615	-0-	19396 2	189 9	N		172	196 1			203		
*12		21173 X	19474	-0-	-1699	-0-	19014 2	460 9	N		418	184 1			437		
*01		21173 X	18256	-0-	-2917	-0-	18234 2	22 9	N		20	192 1			265		
02		19124 X	16704	-0-	-2420	-0-	16489 2	215 9	N		195	174 1			286		
-----																	
WATERFIELD 'A'				WELL #:	9H	RRCID ->	272239	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10345	- 15020			
09		11790 X	10700	-0-	-1090	-0-	10471 2	229 9	N		208				398		
10		12369 X	11467	-0-	-902	-0-	11305 2	162 9	N		147	197 1			348		
11		11970 X	11025	-0-	-945	-0-	10727 2	298 9	N		271	392 1			227		
12		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10847 2	96 9	N		87	193 1			121		
*01		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10407 2	185 9	N		168	179 1			110		
*02		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8760 2	227 9	N		206	188 1			128		
-----																	
CHAMBERS,FRANK M ETAL 'A'				WELL #:	1228H	RRCID ->	276573	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10344	- 14473			
09		39990 X	30992	-0-	-8998	-0-	29285 3	1707 9	N		1552	1701 1	44 5		244		
10		39556 X	29939	-0-	-9617	-0-	28421 3	1518 9	N		1380	1329 1			295		
11		37260 X	27376	-0-	-9884	-0-	25949 3	1427 9	N		1297	1450 1			142		
12		31651 X	26212	-0-	-5439	-0-	24665 3	1547 9	N		1406	1318 1			230		
01		31651 X	25974	-0-	-5677	-0-	24619 3	1355 9	N		1232	1291 1			171		
02		28588 X	22430	-0-	-6158	-0-	20992 3	1438 9	N		1307	1276 1			202		
-----																	
MAHLER 106				WELL #:	7H	RRCID ->	276591	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9932	- 15220			
09		19200 X	17625	-0-	-1575	-0-	16405 2	1220 9	N		1109	1077 1			393		
10		19840 X	17365	-0-	-2475	-0-	16561 2	804 9	N		731	903 1			221		
11		18810 X	16790	-0-	-2020	-0-	15607 2	1183 9	N		1075	1216 1			80		
12		17205 X	16461	-0-	-744	-0-	15299 2	1162 9	N		1056	851 1			285		
01		17205 X	16673	-0-	-532	-0-	15749 2	924 9	N		840	1050 1			75		
02		15540 X	15265	-0-	-275	-0-	14233 2	1032 9	N		938	936 1			77		
-----																	
MCMORDIE 87				WELL #:	9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10315	- 14500			
09		51000 X	35802	-0-	-15198	-0-	33852 3	1950 9	N		1773	1316 1	297 5		410		
10		49414 X	35432	-0-	-13982	-0-	34024 3	1408 9	N		1280	1507 1			183		
11		46740 X	32982	-0-	-13758	-0-	31332 3	1650 9	N		1500	1599 1			84		
12		34844 X	32591	-0-	-2253	-0-	31030 3	1561 9	N		1419	1122 1			381		
*01		34844 X	30268	-0-	-4576	-0-	29393 3	875 9	N		795	880 1			296		
02		31472 X	27502	-0-	-3970	-0-	26227 3	1275 9	N		1159	1104 1			351		
-----																	
VOLLMERT, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314	- 10713			
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
MAHLER 106 WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		12510 X	8623	-0-	-3887	-0-	8516	2	107	9	N	97	187	1	194
10		12369 X	6457	-0-	-5912	-0-	6236	2	221	9	N	201	183	1	212
11		11970 X	4255	-0-	-7715	-0-	4178	2	77	9	N	70			282
12		11749 X	5043	-0-	-6706	-0-	4938	2	105	9	N	95	162	1	215
01		10416 X	5218	-0-	-5198	-0-	5188	2	30	9	N	27			242
02		8036 X	5016	-0-	-3020	-0-	4838	2	178	9	N	162	195	1	209
-----															
MAHLER 106 WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304															
09		12600 X	9828	-0-	-2772	-0-	9309	2	519	9	N	472	542	1	83
*10		11780 X	9486	-0-	-2294	-0-	8848	2	638	9	N	580	568	1	95
11		9750 X	5471	-0-	-4279	-0-	5172	2	299	9	N	272	194	1	173
12		10757 X	10020	-0-	-737	-0-	9678	2	342	9	N	311	356	1	128
*01		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	10446	2	774	9	N	704	701	1	131
*02		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9268	2	449	9	N	408	378	1	161
-----															
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973															
09		102120 X	32890	-0-	-69230	-0-	32079	2	811	9	N	737	764	1	142
10		49259 X	32103	-0-	-17156	-0-	30753	2	1350	9	N	1227	1138	1	231
11		42060 X	29286	-0-	-12774	-0-	28350	2	936	9	N	851	768	1	314
12		39835 X	29098	-0-	-10737	-0-	28126	2	972	9	N	884	942	1	256
*01		36797 X	27784	-0-	-9013	-0-	26834	2	950	9	N	864	914	1	206
02		30772 X	23912	-0-	-6860	-0-	23163	2	749	9	N	681	567	1	320
-----															
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951															
09		84240 X	42165	-0-	-42075	-0-	40810	2	1355	9	N	1232	1304	1	162
10		75175 X	39438	-0-	-35737	-0-	38076	2	1362	9	N	1238	1289	1	111
11		59970 X	34363	-0-	-25607	-0-	33271	2	1092	9	N	993	942	1	162
12		53320 X	30580	-0-	-22740	-0-	29581	2	999	9	N	908	773	1	297
*01		48763 X	29306	-0-	-19457	-0-	28248	2	1058	9	N	962	1112	1	147
02		39368 X	24335	-0-	-15033	-0-	23492	2	843	9	N	766	566	1	347
-----															
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155 CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026															
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			24
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			24
11		570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-			24
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			24
*01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			24
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			24
-----															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333 CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982															
09		2850 N	2708	-0-	-142	-0-	2654	3	54	9	N	49	191	1	65
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2028	3	58	9	N	53			118
11		3000 N	3180	-0-	180	180	45	1	3045	3	N	82			200
							90	9							
12		2955 N	2775	-0-	-180	-0-	47	1	2710	3	N	16	198	1	18
							18	9							
01		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	47	1	2686	3	N	122			140
							134	9							
02		2744 X	2571	-0-	-173	-0-	42	1	2415	3	N	104	189	1	55
							114	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		660 N	616	-0-	-44	-0-	562	1	54	9	N	49	179 1	80
10		713 N	641	-0-	-72	-0-	626	1	15	9	N	14	1 8	93
11		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	1099	1	1264	3	N	46	5 8	134
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	51	9						
							958	1	957	3	N	25	1 8	158
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	28	9						
							1147	1	743	3	N	35		193
*02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	39	9						
							1036	1	604	3	N	24	4 8	213
							26	9						
-----														
FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
-----														
ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540														
09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2090	3	28	9	N	25		107
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2063	3	22	9	N	20		127
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1818	3	41	9	N	37		164
12		2201 N	1933	-0-	-268	-0-	1878	3	55	9	N	50		214
01		2077 N	1785	-0-	-292	-0-	1765	3	20	9	N	18	186 1	46
02		1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1576	3	29	9	N	26		72
-----														
ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086														
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-		115
10		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-		115
11		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-		115
12		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-		115
01		403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-		115
02		336 N	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-		115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9719 - 10782				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1787	3	19	9	N	17	178	1	3	8	28
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1803	3	19	9	N	17					45
11	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	1758	3	21	9	N	19	1	8			63
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	3	21	9	N	19	2	8			80
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	3	17	9	N	15					95
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1672	3	19	9	N	17	1	8			111
-----																
FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9640 - 10689				
09	2460 N	2241	-0-	-219	-0-	2223	3	18	9	N	16	174	1	1	8	33
10	2418 N	2163	-0-	-255	-0-	2152	3	11	9	N	10					43
11	2340 N	2108	-0-	-232	-0-	2079	3	29	9	N	26	2	8			67
12	2325 N	2132	-0-	-193	-0-	2101	3	31	9	N	28					95
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2159	3	28	9	N	25					120
02	1960 N	1896	-0-	-64	-0-	1873	3	23	9	N	21	1	8			140
-----																
FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9692 - 10724				
09	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1136	3	25	9	N	23					120
10	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1083	3	15	9	N	14					134
11	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	1001	3	19	9	N	17	1	8			150
12	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	1023	3	23	9	N	21	2	8			169
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1088	3	21	9	N	19	114	1			74
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	3	20	9	N	18					92
-----																
FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650 - 10715				
09	2430 N	2134	-0-	-296	-0-	2109	3	25	9	N	23	2	8			124
10	2449 N	2077	-0-	-372	-0-	2055	3	22	9	N	20	1	8			143
11	2400 N	1909	-0-	-491	-0-	1889	3	20	9	N	18					161
12	2201 N	1956	-0-	-245	-0-	1935	3	21	9	N	19	2	8			178
01	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1857	3	78	9	N	71	114	1			135
02	1792 N	1711	-0-	-81	-0-	1683	3	28	9	N	25					160
-----																
EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10538 - 10820				
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	2	2	8			177
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	10	144	1	1	8	42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																
FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626 - 10602				
09	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1417	3	28	9	N	25	5	8			115
10	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1507	3	29	9	N	26	1	8			140
11	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	1290	3	24	9	N	22					162
12	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	1274	3	30	9	N	27					189
01	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1109	3	183	9	N	166	164	1			191
02	1232 N	1107	-0-	-125	-0-	1084	3	23	9	N	21					212

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																		
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		418	1	2691	3	N	41		6	8	188	
10		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		45	9			N	41	185	1		42	
11		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		3423	3	63	9	N	57	7	8	2	92	
12		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		3163	3	52	9	N	47	2	8		137	
*01		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		3093	3	34	9	N	31	1	8		167	
*02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		2778	3	50	9	N	45	3	8		209	
CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509																		
09		2490 N	2338	-0-	-152	-0-		2316	3	22	9	N	20				238	
10		2511 N	2300	-0-	-211	-0-		2276	3	24	9	N	22				260	
11		2460 N	2239	-0-	-221	-0-		2215	3	24	9	N	22	181	1		101	
12		2418 N	2054	-0-	-364	-0-		2025	3	29	9	N	26				127	
01		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		2275	3	22	9	N	20				147	
02		2100 N	2068	-0-	-32	-0-		2044	3	24	9	N	22				169	
ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793																		
09		930 N	764	-0-	-166	-0-		764	3			N	-0-				35	
10		868 N	691	-0-	-177	-0-		691	3			N	-0-				35	
11		750 N	686	-0-	-64	-0-		686	3			N	-0-				35	
12		775 N	610	-0-	-165	-0-		610	3			N	-0-				35	
01		682 N	251	-0-	-431	-0-		251	3			N	-0-				35	
02		644 N	156	-0-	-488	-0-		153	3	3	9	N	3				38	
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886																		
09		1710 N	1314	-0-	-396	-0-		1282	3	32	9	N	29				197	
10		1674 N	1566	-0-	-108	-0-		1532	3	34	9	N	31				228	
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1286	3	28	9	N	25				253	
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1409	3	31	9	N	28	184	1		97	
01		1581 N	1534	-0-	-47	-0-		1505	3	29	9	N	26	2	8		121	
*02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1462	3	45	9	N	41	2	8		160	
FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757																		
09		3090 X	2708	-0-	-382	-0-		2680	3	28	9	N	25	179	1	2	8	13
10		2914 X	2646	-0-	-268	-0-		2614	3	32	9	N	29					42
11		2760 X	2540	-0-	-220	-0-		2509	3	31	9	N	28	2	8			68
12		2852 X	2618	-0-	-234	-0-		2578	3	40	9	N	36	2	8			102
01		2852 X	2568	-0-	-284	-0-		2529	3	39	9	N	35					137
02		2520 X	2339	-0-	-181	-0-		2305	3	34	9	N	31	1	8			167
CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676																		
09		1560 N	1557	-0-	-3	-0-		1533	3	24	9	N	22					171
10		1581 N	1545	-0-	-36	-0-		1524	3	21	9	N	19					190
11		1560 N	1468	-0-	-92	-0-		1457	3	11	9	N	10					200
12		1612 N	1544	-0-	-68	-0-		1535	3	9	9	N	8					208
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1558	3	8	9	N	7					215
*02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1409	3	28	9	N	25	52	1			188



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	3930 X	3383	-0-	-547	-0-	1616	1	1699	3	N	62	25	8	222
10	4061 X	3601	-0-	-460	-0-	1705	1	1864	3	N	29	188	1	63
11	3630 X	3168	-0-	-462	-0-	1458	1	1653	3	N	52	14	8	101
12	3751 X	2495	-0-	-1256	-0-	1137	1	1306	3	N	47			148
01	3596 X	2675	-0-	-921	-0-	1366	1	1294	3	N	14			162
02	3248 X	2361	-0-	-887	-0-	1258	1	1071	3	N	29	1	8	190
-----														
EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756														
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1064	3	18	9	N	16	2	8	174
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1033	3	25	9	N	23	1	8	196
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1089	3	23	9	N	21	2	8	215
12	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1051	3	29	9	N	26	178	1	61
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	3			N	-0-		2	61
02	1036 N	911	-0-	-125	-0-	883	3	28	9	N	25			86
-----														
ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468														
09	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1041	3	35	9	N	32			219
10	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1074	3	44	9	N	40			259
11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1002	3	51	9	N	46	176	1	129
12	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1004	3	45	9	N	41			170
01	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1023	3	15	9	N	14			184
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	914	3	39	9	N	35			219
-----														
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660														
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-			129
10	744 N	548	-0-	-196	-0-	548	3			N	-0-			129
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	599	3			N	-0-			129
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			129
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	738	3	17	9	N	15			144
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3	130	1	17
-----														
EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2280 N	1383	-0-	-897	-0-	1360	3	23	9	N	21	3	8		70	
10		2263 N	1455	-0-	-808	-0-	1429	3	26	9	N	24				94	
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1436	3	25	9	N	23	3	8		114	
12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15	102	1	5	8	22
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1511	3	22	9	N	20					42
02		1372 N	1364	-0-	-8	-0-	1345	3	19	9	N	17	2	8			57
-----																	
FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																	
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768																	
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20	9	N	18	1	8			134
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	3	9	9	N	8					142
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	3	24	9	N	22	2	8			162
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	3	11	9	N	10	80	1			92
01		1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1557	3	28	9	N	25					117
02		1624 N	1359	-0-	-265	-0-	1344	3	15	9	N	14	1	8			130
-----																	
EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038																	
09		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	768	1	1832	3	N	36					245
							40	9									
10		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	750	1	1807	3	N	1	183	1			63
							1	9									
11		2550 N	2028	-0-	-522	-0-	662	1	1246	3	N	109					172
							120	9									
12		2728 N	1674	-0-	-1054	-0-	690	1	970	3	N	13	165	1			20
							14	9									
01		2573 N	1725	-0-	-848	-0-	689	1	1034	3	N	2					22
							2	9									
02		1904 N	1782	-0-	-122	-0-	765	1	1017	3	N	-0-					22
-----																	
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724																	
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	508	1	1894	3	N	19	2	8			115
							21	9									
*10		2542 N	2092	-0-	-450	-0-	468	1	1546	3	N	71	1	8			185
							78	9									
*11		2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	1	139	1	1	8	46
*12		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					46
*01		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					46
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			15
-----																	
ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190																	
09		3210 X	3055	-0-	-155	-0-	2974	3	81	9	N	74	180	1			109
10		3317 X	3122	-0-	-195	-0-	3045	3	77	9	N	70					179
11		3120 X	3044	-0-	-76	-0-	2920	3	124	9	N	113	175	1			117
12		3193 X	3017	-0-	-176	-0-	2953	3	64	9	N	58					175
01		3193 X	2236	-0-	-957	-0-	2203	3	33	9	N	30					205
02		2856 X	2049	-0-	-807	-0-	2025	3	24	9	N	22					227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5970 X	5512	-0-	-458	-0-	592	1	4866	3	N	49	9 8	197	
						54	9							
10	6076 X	5893	-0-	-183	-0-	643	1	5199	3	N	46	183 1	60	
						51	9							
11	5700 X	5210	-0-	-490	-0-	597	1	4557	3	N	51	9 8	102	
						56	9							
12	5704 X	5689	-0-	-15	-0-	659	1	4975	3	N	50	115 1	37	
						55	9							
*01	5890 X	5179	-0-	-711	-0-	607	1	4536	3	N	33		70	
						36	9							
02	5320 X	4497	-0-	-823	-0-	533	1	3908	3	N	51	7 8	114	
						56	9							
-----														
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620														
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	689	1	3394	3	N	69	9 8	148	
						76	9							
10	4278 X	3450	-0-	-828	-0-	601	1	2786	3	N	57		205	
						63	9							
11	4140 X	3623	-0-	-517	-0-	718	1	2813	3	N	84	189 1	91	
						92	9							
12	4309 X	3371	-0-	-938	-0-	730	1	2554	3	N	79	72 1	97	
						87	9							
01	4309 X	3801	-0-	-508	-0-	718	1	2992	3	N	83		180	
						91	9							
02	3892 X	3779	-0-	-113	-0-	775	1	2897	3	N	97	193 1	76	
						107	9							
-----														
FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726														
09	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1879	3	31 9	N	28	184 1	3 8	68	
10	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1939	3	29 9	N	26	2 8		92	
11	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1824	3	39 9	N	35	3 8		124	
12	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1816	3	35 9	N	32	2 8		154	
01	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	1848	3	29 9	N	26	1 8		179	
02	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1648	3	30 9	N	27	1 8		205	
-----														
FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512														
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5454	3	45 9	N	41	3 8		132	
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5584	3	44 9	N	40	2 8		170	
11	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5332	3	69 9	N	63	4 8		229	
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5414	3	48 9	N	44	186 1	5 8	82	
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5392	3	28 9	N	25	2 8		105	
*02	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4811	3	80 9	N	73	1 8		177	
-----														
CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772														
09	3150 X	3115	-0-	-35	-0-	3064	3	51 9	N	46	184 1	12 8	64	
10	3224 X	3186	-0-	-38	-0-	3140	3	46 9	N	42			106	
11	3120 X	3062	-0-	-58	-0-	3008	3	54 9	N	49	6 8		149	
12	3224 X	3137	-0-	-87	-0-	3081	3	56 9	N	51	181 1	2 8	17	
01	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	3015	3	46 9	N	42	1 8		58	
02	2912 X	2710	-0-	-202	-0-	2649	3	61 9	N	55	4 8		109	



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506	-	10712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7710 X	7197	-0-	-513	-0-	7069 3	128 9	N	116	191 1	5 8		135
10		7750 X	7445	-0-	-305	-0-	7303 3	142 9	N	129	189 1			75
11		7500 X	7145	-0-	-355	-0-	7007 3	138 9	N	125	5 8			195
12		7533 X	7343	-0-	-190	-0-	7182 3	161 9	N	146	191 1			150
01		7533 X	7367	-0-	-166	-0-	7222 3	145 9	N	132	188 1			94
02		6720 X	6539	-0-	-181	-0-	6426 3	113 9	N	103	3 8			194
-----														
CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900	-	12954
09		5700 X	5459	-0-	-241	-0-	583 1	4793 3	N	75	9 8			172
							83 9							
10		5890 X	5287	-0-	-603	-0-	575 1	4646 3	N	60	182 1			50
							66 9							
11		5670 X	5136	-0-	-534	-0-	583 1	4450 3	N	94	9 8			135
							103 9							
12		5859 X	4806	-0-	-1053	-0-	549 1	4144 3	N	103	135 1			103
							113 9							
*01		5859 X	5183	-0-	-676	-0-	600 1	4484 3	N	90	82 1			111
							99 9							
02		5096 X	4854	-0-	-242	-0-	571 1	4183 3	N	91	7 8			195
							100 9							
-----														
CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698	-	12446
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956	-	10260
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
-----														
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655	-	10852
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-





MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WEBB 194		WELL #: 5		RRCID -> 222939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1363	2	14	9	N	13			139
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13			152
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1303	2	26	9	N	24			176
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1346	2	12	9	N	11			187
01	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1235	2	13	9	N	12			199
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1126	2	17	9	N	15			214
-----															
EARP "59"		WELL #: 4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803							
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1267	2	41	9	N	37	7	8	148
10	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1258	2	41	9	N	37	2	8	183
11	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	1191	2	7	9	N	6	4	8	185
12	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1314	2	14	9	N	13	5	8	193
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1178	2	14	9	N	13	3	8	203
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	941	2	11	9	N	10	3	8	210
-----															
EARP 59		WELL #: 5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665							
09	3450	X	3046	-0-	-404	-0-	1595	1	1417	2	N	31	186	1	11 8 68
10	3565	X	2379	-0-	-1186	-0-	1476	1	889	2	N	13			81
11	3360	X	2554	-0-	-806	-0-	1432	1	1101	2	N	19	11	8	89
12	3441	X	2212	-0-	-1229	-0-	1629	1	514	2	N	63	5	8	147
01	3317	X	2492	-0-	-825	-0-	1517	1	944	2	N	28			175
02	2856	X	2646	-0-	-210	-0-	1501	1	1104	2	N	37	10	8	202
-----															
EARP 58		WELL #: 4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784							
09	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	1623	1	2116	2	N	38	5	8	197
10	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	1636	1	2221	2	N	27			224
11	3960	X	2996	-0-	-964	-0-	1203	1	1752	2	N	37	182	1	2 8 77
12	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	1467	1	1981	2	N	65	10	8	132
01	4061	X	3353	-0-	-708	-0-	1542	1	1766	2	N	41	113	1	60
02	3528	X	3158	-0-	-370	-0-	1540	1	1553	2	N	59	15	8	104
-----															
MENDOTA RANCH 63		WELL #: 7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866							
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	3	12	9	N	11	11	8	301
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	3	10	9	N	9	179	1	4 8 127
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1353	3	20	9	N	18	7	8	138
12	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1344	3	28	9	N	25	13	8	150
01	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1229	3	7	9	N	6	1	8	155
02	1288	N	1151	-0-	-137	-0-	1149	3	2	9	N	2	2	8	155

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			20
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			20
11	420 N	178	-0-	-242	-0-	178	2			N	-0-			20
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			20
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-			20
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			20

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

09	810 X	625	-0-	-185	-0-	601	2	24	9	N	22	2	8	98
10	620 X	111	-0-	-509	-0-	48	2	60	3	N	3	2	8	99
11	840 X	700	-0-	-140	-0-	659	2	41	9	N	37	4	8	132
12	868 X	558	-0-	-310	-0-	533	2	25	9	N	23	6	8	149
01	868 X	851	-0-	-17	-0-	412	2	413	3	N	24	105	1	3 8 65
02	644 X	536	-0-	-108	-0-	524	2	12	9	N	11	2	8	74

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

09	3450 X	3195	-0-	-255	-0-	630	1	2522	3	N	39	7	8	223
10	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	630	1	2860	3	N	20	182	1	3 8 58
11	3450 X	2760	-0-	-690	-0-	630	1	2110	3	N	18	7	8	69
12	3317 X	2295	-0-	-1022	-0-	632	1	1659	3	N	4	2	8	71
01	3503 X	2248	-0-	-1255	-0-	557	1	1659	3	N	29			100
02	3164 X	1160	-0-	-2004	-0-	324	1	799	3	N	34	1	8	133

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

09	4230 X	3921	-0-	-309	-0-	1645	1	2224	3	N	47	186	1	15 8 85
10	4371 X	4226	-0-	-145	-0-	1678	1	2515	3	N	30			115
11	4230 X	3630	-0-	-600	-0-	1487	1	2090	3	N	48	14	8	149
12	4061 X	3060	-0-	-1001	-0-	1419	1	1601	3	N	36	5	8	180
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	1648	1	2556	3	N	29			209
*02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	1517	1	2280	3	N	40	186	1	13 8 50

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	1604	1	648	2	N	69	179	1	13 8 69
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	1689	1	526	2	N	55	3	8	121
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	1508	1	652	2	N	76	7	8	190
12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1563	1	539	2	N	71	175	1	13 8 73
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1458	1	538	2	N	38			111
*02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	1453	1	519	2	N	43	3	8	151

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE	
09	750 N	628	-0-	-122	-0-	616	3	12	9	N	11	1	8	73
10	713 N	631	-0-	-82	-0-	612	3	19	9	N	17			90
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	571	3	17	9	N	15	1	8	104
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	628	3	14	9	N	13			117
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	572	3	14	9	N	13			130
02	560 N	456	-0-	-104	-0-	454	3	2	9	N	2	2	8	130
-----														
JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399														
09	9570 X	9329	-0-	-241	-0-	9238	3	91	9	N	83	130	1	73
10	9920 X	8983	-0-	-937	-0-	34	2	8854	3	N	86		3	159
						95	9							
11	9600 X	9009	-0-	-591	-0-	9	2	8881	3	N	108	183	1	82
						119	9							
12	9920 X	9023	-0-	-897	-0-	562	2	8334	3	N	115			197
						127	9							
01	9641 X	8199	-0-	-1442	-0-	22	2	8066	3	N	101	164	1	134
						111	9							
02	8708 X	7904	-0-	-804	-0-	4	2	7789	3	N	101	180	1	53
						111	9						2	
-----														
FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990														
09	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	1650	1	875	2	N	86	41	8	210
						1258	3	95	9					
10	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	1696	1	1184	2	N	49	185	1	61
						1044	3	54	9				13	
11	4230 X	3911	-0-	-319	-0-	1650	1	1149	2	N	39	36	8	64
						1069	3	43	9					
12	4309 X	3809	-0-	-500	-0-	1659	1	1300	2	N	82	42	8	104
						760	3	90	9					
01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	1705	1	1178	2	N	32			136
						1222	3	35	9					
02	3640 X	3583	-0-	-57	-0-	1538	1	1050	2	N	36	13	8	159
						955	3	40	9					
-----														
ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920														
09	16530 X	15163	-0-	-1367	-0-	14796	3	367	9	N	334	370	1	192
10	17050 X	15108	-0-	-1942	-0-	14743	3	365	9	N	332	363	1	161
11	15960 X	14575	-0-	-1385	-0-	14172	3	403	9	N	366	369	1	158
12	16275 X	14625	-0-	-1650	-0-	14271	3	354	9	N	322	188	1	292
01	16089 X	14454	-0-	-1635	-0-	14073	3	381	9	N	346	234	1	404
02	14140 X	12370	-0-	-1770	-0-	12054	3	316	9	N	287	555	1	136

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DILLMAN 55		WELL #:		1H	RRCID ->	267150	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11238	- 13409	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7320 X	6832	-0-	-488	-0-	6762 3	70 9	N	64			341
10		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6736 3	67 9	N	61	183 1		219
11		7170 X	6453	-0-	-717	-0-	6400 3	53 9	N	48			267
12		7409 X	6559	-0-	-850	-0-	6504 3	55 9	N	50	180 1		137
01		7409 X	6383	-0-	-1026	-0-	6322 3	61 9	N	55			192
02		6384 X	5803	-0-	-581	-0-	5753 3	50 9	N	45			237

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
COFFEE 1		WELL #:		5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF. 9632	- 10864	
09	DLQ	G-10	537	-0-	537	2357	537 2		Y	-0-			180
10	DLQ	G-10	637	-0-	637	2994	604 2	33 9	Y	30	175 1		35
11		3511 X	517	-0-	-2994	-0-	489 2	28 9	Y	25			60
12		447 X	447	-0-	-0-	-0-	433 2	14 9	Y	13			73
01		357 X	357	-0-	-0-	-0-	338 2	19 9	Y	17			90
02		476 N	325	-0-	-151	-0-	323 2	2 9	Y	2			92

COFFEE 1		WELL #:		2	RRCID ->	230977	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10442	- 11170	
09	14B2	EXT	142	-0-	142	406	142 2		N	-0-			75
10	14B2	EXT	207	-0-	207	613	207 2		N	-0-			75
11	14B2	EXT	140	-0-	140	753	140 2		N	-0-			75
12	14B2	EXT	99	-0-	99	852	99 2		N	-0-			75
01	14B2	EXT	140	-0-	140	992	140 2		N	-0-			75
*02	1114	X	122	-0-	-992	-0-	122 2		N	-0-			75

COFFEE 12		WELL #:		4	RRCID ->	233456	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9518	- 11218	
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1729 2	25 9	N	23			139
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1733 2	39 9	N	35			174
11	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1514 2	31 9	N	28			202
12	14B2	EXT	1204	-0-	1204	1204	1176 2	28 9	N	25			227
01	14B2	EXT	1084	-0-	1084	2288	1064 2	20 9	N	18			245
02	14B2	EXT	1071	-0-	1071	3359	1046 2	25 9	N	23	178 1		90

COFFEE 1		WELL #:		7	RRCID ->	234217	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF. 9832	- 11206	
09	DLQ	G-10	1165	-0-	1165	4828	1124 2	41 9	Y	37	184 1		100
10	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	5976	1102 2	46 9	Y	42			142
11	7125	X	1149	-0-	-5976	-0-	1094 2	55 9	Y	50			192
12	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1117 2	53 9	Y	48			240
01	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1086 2	58 9	Y	53	185 1		108
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1060 2	59 9	Y	54			162

JONES ENERGY, LLC		441132		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MENDOTA RANCH		WELL #:		230H	RRCID ->	242356	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11233	- 13699	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2016 - PLUGGED 11/01/16													

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #: 3031H		RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11007 - 13945			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-			697	
10		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	103 1	2100 2		N	-0-			697	
11		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5187 2	2 9		N	-0-			699	
12		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	142 1	3397 2		N	-0-			699	
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2		N	-0-			699	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			699	
-----															
VOLLMERT TRUST SL		WELL #: 4031H		RRCID ->		246766		COMPL. DATE		01/08/2009		TOTAL DEPTH		10710 PERF.11160 - 15088	
09		4020 X	3391	-0-	-629	-0-	170 1	3221 2		N	-0-			667	
10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	196 1	3729 2		N	68	169 1		566	
							75 9								
11		3840 X	3464	-0-	-376	-0-	170 1	3239 2		N	50			616	
							55 9								
12		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	223 1	4240 2		N	33			649	
							36 9								
01		4030 X	1904	-0-	-2126	-0-	95 1	1792 2		N	15			664	
							17 9								
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-				N	NO RPT			664	
-----															
MENDOTA RANCH		WELL #: 3030H		RRCID ->		247862		COMPL. DATE		01/01/2009		TOTAL DEPTH		10709 PERF.10953 - 13391	
09		5100 X	4474	-0-	-626	-0-	4415 2	59 9		N	54			1286	
10		5270 X	4195	-0-	-1075	-0-	152 1	3997 2		N	42			1328	
							46 9								
11		5100 X	4574	-0-	-526	-0-	4502 2	72 9		N	65			1393	
12		5115 X	4540	-0-	-575	-0-	155 1	4355 2		N	27			1420	
							30 9								
01		4867 X	4318	-0-	-549	-0-	142 1	4134 2		N	38			1458	
							42 9								
02		4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-				N	NO RPT			1458	
-----															
VOLLMERT TRUST		WELL #: 2031H		RRCID ->		251461		COMPL. DATE		09/09/2008		TOTAL DEPTH		10709 PERF. 9600 - 13897	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
-----															
MENDOTA RANCH SL		WELL #: 430H		RRCID ->		252376		COMPL. DATE		05/27/2009		TOTAL DEPTH		10823 PERF.11147 - 13764	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259	
-----															
MENDOTA RANCH 38		WELL #: 1H		RRCID ->		265131		COMPL. DATE		06/13/2010		TOTAL DEPTH		9964 PERF.10490 - 14764	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			383	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			383	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			383	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			383	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			383	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			383	

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132												
VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	12510 X	11540	-0-	-970	-0-	11358 2	182 9	N	165			1969
10	11842 X	10875	-0-	-967	-0-	495 1	10187 2	N	175	184 1		1960
						193 9						
11	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11601 2	153 9	N	139			2099
12	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	426 1	10215 2	N	111	372 1		1838
						122 9						
01	11935 X	11413	-0-	-522	-0-	544 1	10705 2	N	149			1987
						164 9						
02	10780 X	NO RPT	-0-	-10780	-0-			N	NO RPT			1987
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089												
09	15000 X	9203	-0-	-5797	-0-	9200 2	3 9	N	3			595
10	15500 X	13301	-0-	-2199	-0-	13229 2	72 9	N	65			660
11	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12736 2	92 9	N	84			744
12	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	14419 2	119 9	N	108	184 1		668
01	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	13577 2	102 9	N	93			761
02	11928 X	NO RPT	-0-	-11928	-0-			N	NO RPT			761
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588												
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			390
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			390
11	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			390
12	4495 X	152	-0-	-4343	-0-	152 2		N	-0-			390
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			390
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			390
LE NORMAN OPERATING LLC 491579 HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344												
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	738 2	31 9	N	28	190 1		170
10	868 N	682	-0-	-186	-0-	636 2	46 9	N	42			212
11	780 N	615	-0-	-165	-0-	581 2	34 9	N	31			243
12	806 N	639	-0-	-167	-0-	609 2	30 9	N	27			270
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	622 2	46 9	N	42	197 1		115
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	519 2	105 9	N	95			210

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	9937	2	164	9	N	149	188	1		185
10	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9439	2	249	9	N	226				411
11	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11737	2	209	9	N	190	381	1		220
12	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	10220	2	135	9	N	123				343
01	8928 X	7258	-0-	-1670	-0-	7107	2	151	9	N	137				480
02	8064 X	5645	-0-	-2419	-0-	5525	2	120	9	N	109	386	1	3 8	200

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

09	2880 X	992	-0-	-1888	-0-	923	2	69	9	N	63				215
10	2976 X	968	-0-	-2008	-0-	889	2	79	9	N	72				287
11	2130 X	1196	-0-	-934	-0-	1137	2	59	9	N	54	191	1		150
12	1705 X	1148	-0-	-557	-0-	1111	2	37	9	N	34				184
01	1302 X	1120	-0-	-182	-0-	1044	2	76	9	N	69				253
02	1120 N	514	-0-	-606	-0-	447	2	67	9	N	61				314

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

09	870 N	806	-0-	-64	-0-	30	1	767	2	N	8				135
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	808	2	N	9				144
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	8				152
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	11				163
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	25	1	799	2	N	9				172
02	812 N	799	-0-	-13	-0-	28	1	760	2	N	10				182

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

09	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	30	1	971	2	N	28				168
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	31				199
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	N	24				223
12	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	30	1	983	2	N	34	195	1		62
01	1054 N	880	-0-	-174	-0-	23	1	844	2	N	12				74
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	28	1	920	2	N	24				98

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

09	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	30	1	2879	2	N	46				188
10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	31	1	2778	2	N	37				225
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	30	1	2547	2	N	37				262
12	3069 N	2378	-0-	-691	-0-	28	1	2337	2	N	12	192	1		82
01	2852 N	2357	-0-	-495	-0-	24	1	2271	2	N	56				138
02	2436 N	2407	-0-	-29	-0-	28	1	2336	2	N	39				177



-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10420 - 10598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	29	1	678	2	N	25	193	1	68
						28	9							
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	N	15			83
						17	9							
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	-0-			83
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	28	1	682	2	N	14			97
						15	9							
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	25	1	585	2	N	13			110
						14	9							
02	728 N	673	-0-	-55	-0-	28	1	636	2	N	8			118
						9	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10486 - 10862				
-----														
09	4140 X	4129	-0-	-11	-0-	30	1	3981	2	N	107	193	1	239
						118	9							
10	4278 X	3938	-0-	-340	-0-	31	1	3824	2	N	75	190	1	124
						83	9							
11	4140 X	3911	-0-	-229	-0-	30	1	3785	2	N	87			211
						96	9							
12	4092 X	4040	-0-	-52	-0-	31	1	3898	2	N	101			312
						111	9							
01	4092 X	3740	-0-	-352	-0-	27	1	3625	2	N	80	182	1	210
						88	9							
02	3696 X	3529	-0-	-167	-0-	28	1	3417	2	N	76			286
						84	9							
-----														
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10040 - 10894				
-----														
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	N	29			205
						32	9							
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	2	N	33			238
						36	9							
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1527	2	N	20	197	1	61
						22	9							
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	28	1	1638	2	N	27			88
						30	9							
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	25	1	1667	2	N	25			113
						28	9							
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	28	1	1444	2	N	25			138
						28	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10460 - 10842				
-----														
09	4740 X	4631	-0-	-109	-0-	30	1	4551	2	N	45			209
						50	9							
10	4898 X	4609	-0-	-289	-0-	31	1	4535	2	N	39			248
						43	9							
11	4740 X	4417	-0-	-323	-0-	30	1	4345	2	N	38	193	1	93
						42	9							
12	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	30	1	4393	2	N	47			140
						52	9							
01	4774 X	4252	-0-	-522	-0-	30	1	4172	2	N	45			185
						50	9							
02	4312 X	3845	-0-	-467	-0-	28	1	3771	2	N	42			227
						46	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10014	-		10834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	25			198
						28	9							
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	25			223
						28	9							
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	20			243
						22	9							
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	N	17			260
						19	9							
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	25	1	539	2	N	-0-			260
02	616 N	512	-0-	-104	-0-	28	1	478	2	N	5	170	1	95
						6	9							
-----														
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 10824	PERF. 9862	-		10620				
09	2400 N	2340	-0-	-60	-0-	30	1	2268	2	N	38			248
						42	9							
10	2387 N	2310	-0-	-77	-0-	31	1	2243	2	N	33	190	1	91
						36	9							
11	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	30	1	2158	2	N	32			123
						35	9							
12	2418 N	2157	-0-	-261	-0-	31	1	2085	2	N	37			160
						41	9							
01	2325 N	2031	-0-	-294	-0-	28	1	1967	2	N	33			193
						36	9							
02	2072 N	1865	-0-	-207	-0-	28	1	1807	2	N	27			220
						30	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	-		10930				
09	4560 X	4402	-0-	-158	-0-	30	1	4309	2	N	57			142
						63	9							
10	4712 X	4551	-0-	-161	-0-	31	1	4458	2	N	56			198
						62	9							
11	4560 X	4333	-0-	-227	-0-	30	1	4242	2	N	55			253
						61	9							
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	31	1	4718	2	N	80	200	1	133
						88	9							
01	4557 X	3939	-0-	-618	-0-	28	1	3848	2	N	57			190
						63	9							
02	4116 X	3711	-0-	-405	-0-	28	1	3633	2	N	45			235
						50	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10190	-		10440				
09	2760 X	2610	-0-	-150	-0-	30	1	2522	2	N	53			235
						58	9							
10	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	31	1	2505	2	N	45			280
						50	9							
11	2640 N	2514	-0-	-126	-0-	30	1	2437	2	N	43			323
						47	9							
12	2697 N	2421	-0-	-276	-0-	30	1	2339	2	N	47	194	1	176
						52	9							
01	2573 N	2083	-0-	-490	-0-	29	1	2021	2	N	30			206
						33	9							
02	2352 N	1738	-0-	-614	-0-	28	1	1680	2	N	27			233
						30	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474	-	11854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5760 X	5734	-0-	-26	-0-	30	1	5635	2	N	63	183	1	159
10	5952 X	5474	-0-	-478	-0-	69	9	5371	2	N	65			224
11	5760 X	5189	-0-	-571	-0-	72	9	5086	2	N	66			290
12	5921 X	5245	-0-	-676	-0-	30	1	5131	2	N	75	192	1	173
01	5921 X	4595	-0-	-1326	-0-	73	9	4495	2	N	68			241
02	5348 X	4851	-0-	-497	-0-	83	9	4742	2	N	74			315
						25	1							
						75	9							
						28	1							
						81	9							
-----														
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856	-	10646
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	24			142
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	26	9	1292	2	N	40			182
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1273	2	N	50			232
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	44	9	1268	2	N	40			272
01	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	30	1	1160	2	N	-0-			272
02	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	55	9	1148	2	N	31			303
						29	1							
						44	9							
						25	1							
						28	1							
						34	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246	-	10603
09	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	30	1	2068	2	N	35	180	1	152
10	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	39	9	2146	2	N	30			182
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	31	1	2050	2	N	33			215
12	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	33	9	2116	2	N	38			253
01	2201 N	1924	-0-	-277	-0-	30	1	1857	2	N	35			288
02	1988 N	1875	-0-	-113	-0-	36	9	1817	2	N	27			315
						30	1							
						42	9							
						28	1							
						39	9							
						30	9							
-----														
FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028	-	10687
09	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	30	1	1679	2	N	32			293
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	35	9	1853	2	N	36	191	1	138
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	31	1	1869	2	N	55			193
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	40	9	1763	2	N	44			237
01	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	30	1	1746	2	N	53	195	1	95
02	1820 N	1569	-0-	-251	-0-	61	9	1505	2	N	33			128
						28	1							
						58	9							
						28	1							
						36	9							

-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	2441	2	N	38	194	1	113
						42	9							
10	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	31	1	2975	2	N	30			143
						33	9							
11	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	30	1	2042	2	N	41			184
						45	9							
12	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	31	1	2907	2	N	40			224
						44	9							
01	3007 N	2845	-0-	-162	-0-	31	1	2766	2	N	44			268
						48	9							
*02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	28	1	2476	2	N	27	181	1	114
						30	9							
-----														
FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683														
09	3810 X	3499	-0-	-311	-0-	30	1	3469	2	N	-0-	187	1	250
10	3937 X	3706	-0-	-231	-0-	31	1	3675	2	N	-0-			250
11	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	30	1	3584	2	N	5			255
						6	9							
12	3782 X	3560	-0-	-222	-0-	27	1	3498	2	N	32			287
						35	9							
01	3720 X	3102	-0-	-618	-0-	23	1	2990	2	N	81	191	1	177
						89	9							
02	3388 X	3354	-0-	-34	-0-	28	1	3273	2	N	48			225
						53	9							
-----														
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732														
09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	30	1	5209	2	N	75	384	1	219
						83	9							
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	31	1	5243	2	N	70			289
						77	9							
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	30	1	5179	2	N	64	186	1	167
						70	9							
12	5487 X	5365	-0-	-122	-0-	31	1	5262	2	N	65			232
						72	9							
01	5487 X	4992	-0-	-495	-0-	30	1	4888	2	N	67			299
						74	9							
02	4956 X	4795	-0-	-161	-0-	28	1	4711	2	N	51	191	1	159
						56	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660														
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	30	1	1625	2	N	33			195
						36	9							
10	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	31	1	1634	2	N	27			222
						30	9							
11	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	30	1	1585	2	N	28			250
						31	9							
12	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	31	1	1613	2	N	30			280
						33	9							
01	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	30	1	1508	2	N	33			313
						36	9							
02	1540 N	1512	-0-	-28	-0-	28	1	1458	2	N	24	185	1	152
						26	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2304	-0-	-126	-0-	30	1	2248	2	N	24			324
10	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	26	9	2260	2	N	23			347
11	2370 N	2313	-0-	-57	-0-	25	9	2255	2	N	25			372
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	2347	2	N	25	187	1	210
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	28	9	2315	2	N	27			237
*02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	31	1	2110	2	N	20			257
						30	9							
						28	1							
						22	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415 - 10812		
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	30	1	3145	2	N	68			420
10	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	75	9	3462	2	N	76	193	1	303
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	31	1	3445	2	N	124	190	1	237
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	84	9	3162	2	N	55			292
01	3038 X	2974	-0-	-64	-0-	30	1	2883	2	N	58			350
*02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	136	9	2763	2	N	62			412
						29	1							
						61	9							
						27	1							
						64	9							
						28	1							
						68	9							
-----														
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551 - 10802		
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	2	N	75	193	1	226
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	83	9	3967	2	N	68			294
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	31	1	3867	2	N	30			324
12	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	75	9	3857	2	N	97	197	1	224
01	4123 X	3623	-0-	-500	-0-	30	1	3522	2	N	64			288
02	3724 X	3258	-0-	-466	-0-	33	9	3165	2	N	59	185	1	162
						31	1							
						107	9							
						70	9							
						28	1							
						65	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688 - 12150		
09	3120 X	3007	-0-	-113	-0-	30	1	2918	2	N	54	193	1	278
10	3193 X	2962	-0-	-231	-0-	59	9	2865	2	N	60			338
11	3090 X	2993	-0-	-97	-0-	31	1	2908	2	N	50	180	1	208
12	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	66	9	2956	2	N	67			275
01	3193 X	2826	-0-	-367	-0-	30	1	2737	2	N	55			330
02	2800 X	2513	-0-	-287	-0-	55	9	2434	2	N	48			378
						31	1							
						74	9							
						28	1							
						61	9							
						26	1							
						53	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1892	2	N	44	179	1	108
						48	9							
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	24			132
						26	9							
11	2040 N	1255	-0-	-785	-0-	30	1	1181	2	N	40			172
						44	9							
12	2046 N	1733	-0-	-313	-0-	25	1	1663	2	N	41			213
						45	9							
01	1922 N	1561	-0-	-361	-0-	23	1	1499	2	N	35			248
						39	9							
*02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	28	1	1493	2	N	38	186	1	100
						42	9							
-----														
FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636	
09	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	30	1	2772	2	N	25	367	1	113
						28	9							
10	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	31	1	2863	2	N	39			152
						43	9							
11	3000 X	2781	-0-	-219	-0-	30	1	2712	2	N	35			187
						39	9							
12	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	31	1	2681	2	N	41			228
						45	9							
01	2945 N	2720	-0-	-225	-0-	31	1	2654	2	N	32			260
						35	9							
02	2604 N	2430	-0-	-174	-0-	28	1	2355	2	N	43	196	1	107
						47	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657	
09	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	30	1	2438	2	N	37			202
						41	9							
10	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	31	1	2386	2	N	41			243
						45	9							
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	30	1	2512	2	N	24			267
						26	9							
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	40			307
						44	9							
01	2449 N	2365	-0-	-84	-0-	31	1	2266	2	N	62	196	1	173
						68	9							
02	2408 N	2244	-0-	-164	-0-	28	1	2174	2	N	38			211
						42	9							
-----														
KAUFMAN 81				WELL #:	10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446 - 10712	
09	2460 N	2349	-0-	-111	-0-	30	1	2241	2	N	71			368
						78	9							
10	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	31	1	2300	2	N	78	381	1	65
						86	9							
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	30	1	2201	2	N	73			138
						80	9							
12	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	29	1	2222	2	N	64			202
						70	9							
01	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	28	1	2153	2	N	74	193	1	83
						81	9							
02	2156 N	2064	-0-	-92	-0-	28	1	1959	2	N	70			153
						77	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10450 - 10847										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
09	4560 X	4313	-0-	-247	-0-	30	1	4178	2	N	95			458								
						105	9															
10	4712 X	4592	-0-	-120	-0-	31	1	4393	2	N	153	379	1	232								
						168	9															
11	4500 X	4353	-0-	-147	-0-	30	1	4207	2	N	105			337								
						116	9															
12	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	31	1	4435	2	N	131	178	1	290								
						144	9															
01	4588 X	4563	-0-	-25	-0-	31	1	4333	2	N	181	178	1	293								
						199	9															
02	4144 X	4007	-0-	-137	-0-	28	1	3852	2	N	115			408								
						127	9															
FLOWERS TRUST													WELL #:	85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	29	1	2943	2	N	35	190	1	157								
						39	9															
10	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	31	1	2964	2	N	33			190								
						36	9															
11	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	30	1	2778	2	N	43			233								
						47	9															
12	3100 X	2873	-0-	-227	-0-	31	1	2799	2	N	39	197	1	75								
						43	9															
01	3100 X	2820	-0-	-280	-0-	31	1	2739	2	N	45			120								
						50	9															
02	2800 X	2496	-0-	-304	-0-	28	1	2429	2	N	35			155								
						39	9															
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"													WELL #:	1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401
09	4920 X	4594	-0-	-326	-0-	30	1	4457	2	N	97			347								
						107	9															
10	5053 X	4615	-0-	-438	-0-	31	1	4466	2	N	107	184	1	270								
						118	9															
11	4770 X	4376	-0-	-394	-0-	30	1	4250	2	N	87			357								
						96	9															
12	4898 X	4241	-0-	-657	-0-	31	1	4085	2	N	114	147	1	324								
						125	9															
01	4898 X	4082	-0-	-816	-0-	31	1	3960	2	N	83			407								
						91	9															
02	4284 X	3933	-0-	-351	-0-	28	1	3782	2	N	112	189	1	330								
						123	9															
FLOWERS TRUST "B"													WELL #:	35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670
09	3510 X	3272	-0-	-238	-0-	30	1	3213	2	N	26			219								
						29	9															
10	3410 X	3368	-0-	-42	-0-	31	1	3313	2	N	22			241								
						24	9															
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	30	1	3255	2	N	22			263								
						24	9															
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	27	1	3559	2	N	30			293								
						33	9															
01	3379 X	2871	-0-	-508	-0-	22	1	2832	2	N	15			308								
						17	9															
02	3080 X	2807	-0-	-273	-0-	28	1	2742	2	N	34	194	1	148								
						37	9															

-----												
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560							
FLOWERS TRUST "A"			WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10550 - 10646
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2520 X	2250	-0-	-270	-0-	30 1	2176 2	N	40		433	
						44 9						
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	31 1	2460 2	N	36	377 1	92	
						40 9						
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	30 1	2705 2	N	63		155	
						69 9						
12	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	31 1	2929 2	N	62		217	
						68 9						
01	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	31 1	2696 2	N	61		278	
						67 9						
02	2492 N	2363	-0-	-129	-0-	28 1	2265 2	N	64		342	
						70 9						
-----												
FLOWERS TRUST "A"			WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10462 - 10728
09	2340 N	2318	-0-	-22	-0-	30 1	2222 2	N	60		260	
						66 9						
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	31 1	2358 2	N	61	178 1	143	
						67 9						
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	30 1	2292 2	N	69		212	
						76 9						
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	31 1	2312 2	N	67	182 1	97	
						74 9						
01	2449 N	2345	-0-	-104	-0-	31 1	2239 2	N	68		165	
						75 9						
02	2240 N	2163	-0-	-77	-0-	28 1	2074 2	N	55		220	
						61 9						
-----												
FLOWERS TRUST			WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9830 - 10660
09	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	30 1	2447 2	N	19	190 1	177	
						21 9						
10	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	31 1	2389 2	N	25		202	
						28 9						
11	2370 N	2268	-0-	-102	-0-	30 1	2199 2	N	35		237	
						39 9						
12	2573 N	2165	-0-	-408	-0-	28 1	2120 2	N	15		252	
						17 9						
01	2449 N	2238	-0-	-211	-0-	31 1	2160 2	N	43		295	
						47 9						
02	2128 N	1928	-0-	-200	-0-	28 1	1872 2	N	25	197 1	123	
						28 9						
-----												
FLOWERS TRUST "B"			WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10844 - 13333
09	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	30 1	10154 2	N	64		327	
						70 9						
10	10571 X	9724	-0-	-847	-0-	30 1	9643 2	N	46	171 1	202	
						51 9						
11	10230 X	6015	-0-	-4215	-0-	29 1	5944 2	N	38		240	
						42 9						
12	10602 X	4505	-0-	-6097	-0-	31 1	4437 2	N	34	182 1	92	
						37 9						
01	10602 X	1863	-0-	-8739	-0-	28 1	1806 2	N	26		118	
						29 9						
02	9576 X	4214	-0-	-5362	-0-	15 1	4199 2	N	-0-		118	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10348	- 12424
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5850 X	5219	-0-	-631	-0-	30 1	5078 2	N	101	186 1		324
						111 9						
10	6045 X	5417	-0-	-628	-0-	31 1	5290 2	N	87	186 1		225
						96 9						
11	5280 X	5042	-0-	-238	-0-	30 1	4894 2	N	107			332
						118 9						
12	5456 X	4948	-0-	-508	-0-	28 1	4820 2	N	91			423
						100 9						
01	5425 X	4662	-0-	-763	-0-	28 1	4553 2	N	74			497
						81 9						
02	4900 X	4791	-0-	-109	-0-	28 1	4621 2	N	129	188 1		438
						142 9						
-----												
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769
09	3000 N	4182	-0-	1182	3781	30 1	4084 2	N	62			315
						68 9						
10	8089 X	4308	-0-	-3781	-0-	31 1	4208 2	N	63	188 1		190
						69 9						
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	30 1	4063 2	N	75			265
						83 9						
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	30 1	4060 2	N	65			330
						72 9						
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	23 1	2581 2	N	25			355
						28 9						
*02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	24 1	3082 2	N	47	195 1		207
						52 9						
-----												
MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	30 1	1537 2	N	102			399
						112 9						
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	31 1	1668 2	N	126	188 1		337
						139 9						
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	30 1	1668 2	N	104	191 1		250
						114 9						
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	29 1	1815 2	N	103			353
						113 9						
01	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	31 1	1486 2	N	90			443
						99 9						
02	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	28 1	1462 2	N	114	373 1		184
						125 9						
-----												
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662
09	4320 X	4171	-0-	-149	-0-	30 1	4078 2	N	57	190 1		207
						63 9						
10	4464 X	4272	-0-	-192	-0-	30 1	4169 2	N	66			273
						73 9						
11	4260 X	4064	-0-	-196	-0-	29 1	3972 2	N	57			330
						63 9						
12	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	31 1	4525 2	N	134	188 1		276
						147 9						
01	4309 X	4185	-0-	-124	-0-	30 1	4069 2	N	78			354
						86 9						
02	3892 X	3657	-0-	-235	-0-	28 1	3568 2	N	55	171 1		238
						61 9						

-----																
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560											
FLOWERS TRUST "A"			WELL #:		825	RRCID -> 258245			COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
-----																
09		2760 N	2687	-0-	-73	-0-		30	1	2570	2	N	79	342	1	215
								87	9							
10		2790 N	2747	-0-	-43	-0-		31	1	2642	2	N	67			282
								74	9							
11		2670 N	2601	-0-	-69	-0-		30	1	2493	2	N	71	196	1	157
								78	9							
12		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-		29	1	2750	2	N	68			225
								75	9							
01		2759 N	2487	-0-	-272	-0-		31	1	2368	2	N	80			305
								88	9							
02		2436 N	2262	-0-	-174	-0-		28	1	2188	2	N	42			347
								46	9							
-----																
FLOWERS TRUST "B"			WELL #:		37H	RRCID -> 258647			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980				
09		27870 X	19892	-0-	-7978	-0-		30	1	19621	2	N	219	373	1	245
								241	9							
10		25513 X	19164	-0-	-6349	-0-		31	1	19009	2	N	113	186	1	172
								124	9							
11		22770 X	17281	-0-	-5489	-0-		30	1	17094	2	N	143	177	1	138
								157	9							
12		20522 X	16205	-0-	-4317	-0-		30	1	16046	2	N	117			255
								129	9							
01		20522 X	16172	-0-	-4350	-0-		30	1	15913	2	N	208	181	1	282
								229	9							
02		18536 X	12780	-0-	-5756	-0-		25	1	12622	2	N	121	180	1	223
								133	9							
-----																
FLOWERS TRUST			WELL #:		87H	RRCID -> 258731			COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610				
09		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-		30	1	2251	2	N	45			428
								50	9							
10		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		31	1	2913	2	N	42	356	1	114
								46	9							
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		30	1	2944	2	N	84			198
								92	9							
12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		31	1	3265	2	N	111			309
								122	9							
01		2976 X	2825	-0-	-151	-0-		29	1	2711	2	N	77			386
								85	9							
02		2856 X	2290	-0-	-566	-0-		28	1	2204	2	N	53			439
								58	9							
-----																
ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #:		1937H	RRCID -> 260345			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080				
09		4140 X	4135	-0-	-5	-0-		30	1	3972	2	N	121	171	1	363
								133	9							
10		4216 X	4021	-0-	-195	-0-		31	1	3861	2	N	117	170	1	310
								129	9							
11		4080 X	3657	-0-	-423	-0-		30	1	3538	2	N	81	179	1	212
								89	9							
12		4278 X	3644	-0-	-634	-0-		31	1	3505	2	N	98			310
								108	9							
01		4278 X	3868	-0-	-410	-0-		26	1	3746	2	N	87			397
								96	9							
*02		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-		28	1	3642	2	N	184	184	1	397
								202	9							

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #:		1938H	RRCID -> 260347		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 10093		PERF.10461 - 12053			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	30	1	3675	2	N	85			392
							94	9							
10		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	31	1	3779	2	N	74	174	1	292
							81	9							
11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	30	1	3806	2	N	81			373
							89	9							
12		3937 X	3658	-0-	-279	-0-	31	1	3546	2	N	74			447
							81	9							
01		3937 X	3475	-0-	-462	-0-	26	1	3388	2	N	55			502
							61	9							
02		3668 X	3302	-0-	-366	-0-	28	1	3189	2	N	77	172	1	407
							85	9							
-----															
MENDOTA RANCH			WELL #:		591H	RRCID -> 260362		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.11093 - 14776			
09		11280 X	6738	-0-	-4542	-0-	30	1	6646	2	N	56			389
							62	9							
10		8432 X	6747	-0-	-1685	-0-	31	1	6660	2	N	51			440
							56	9							
11		7530 X	4106	-0-	-3424	-0-	17	1	4071	2	N	16			456
							18	9							
12		7347 X	6345	-0-	-1002	-0-	31	1	6299	2	N	14			470
							15	9							
01		7347 X	5887	-0-	-1460	-0-	28	1	5818	2	N	37			507
							41	9							
02		6300 X	5088	-0-	-1212	-0-	27	1	5014	2	N	43	193	1	357
							47	9							
-----															
MOORE, W. H.			WELL #:		643H	RRCID -> 262022		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 10687		PERF.10935 - 12400			
09		4800 X	4611	-0-	-189	-0-	30	1	4491	2	N	82			407
							90	9							
10		4960 X	4733	-0-	-227	-0-	31	1	4629	2	N	66			473
							73	9							
11		4740 X	4472	-0-	-268	-0-	30	1	4295	2	N	134	384	1	223
							147	9							
12		4898 X	4537	-0-	-361	-0-	31	1	4469	2	N	34			257
							37	9							
01		4898 X	4470	-0-	-428	-0-	31	1	4333	2	N	96			353
							106	9							
02		4312 X	3988	-0-	-324	-0-	28	1	3879	2	N	74			427
							81	9							
-----															
MENDOTA RANCH			WELL #:		592H	RRCID -> 262217		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10725		PERF.11035 - 13232			
09		5970 X	4624	-0-	-1346	-0-	30	1	4575	2	N	17			342
							19	9							
10		4960 X	4642	-0-	-318	-0-	30	1	4523	2	N	81			423
							89	9							
11		5070 X	3470	-0-	-1600	-0-	28	1	3391	2	N	46	197	1	272
							51	9							
12		5239 X	2923	-0-	-2316	-0-	26	1	2857	2	N	36			308
							40	9							
01		5239 X	2914	-0-	-2325	-0-	27	1	2868	2	N	17			325
							19	9							
02		4312 X	2129	-0-	-2183	-0-	28	1	2080	2	N	19			344
							21	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FAIRFAX		WELL #:		3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10379	- 13407		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		9296 X	9296	-0-	-0-	30	1	9024	2	N	220	362	1	271
						242	9							
10		9324 X	9324	-0-	-0-	31	1	9083	2	N	191	174	1	288
						210	9							
11		9210 X	8837	-0-	-373	30	1	8585	2	N	202	174	1	316
						222	9							
12		9610 X	8688	-0-	-922	28	1	8466	2	N	176	186	1	306
						194	9							
01		9610 X	8577	-0-	-1033	28	1	8355	2	N	176	187	1	295
						194	9							
02		8680 X	7536	-0-	-1144	28	1	7347	2	N	146	180	1	261
						161	9							
-----														
MOORE, W. H.		WELL #:		644H	RRCID ->	262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9789	- 10831		
09		3480 X	1956	-0-	-1524	22	1	1910	2	N	22			382
						24	9							
10		3193 X	2025	-0-	-1168	16	1	1936	2	N	66	185	1	263
						73	9							
11		2744 X	2744	-0-	-0-	26	1	2554	2	N	149			412
						164	9							
12		2839 X	2839	-0-	-0-	31	1	2659	2	N	135			547
						149	9							
01		2604 X	1551	-0-	-1053	16	1	1501	2	N	31	185	1	393
						34	9							
02		2548 X	1463	-0-	-1085	12	1	1419	2	N	29			422
						32	9							
-----														
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.10472	- 12045		
09		3890 X	3890	-0-	-0-	30	1	3785	2	N	68	196	1	230
						75	9							
10		4495 X	4495	-0-	-0-	31	1	4363	2	N	92			322
						101	9							
11		3847 X	3847	-0-	-0-	29	1	3739	2	N	72	195	1	199
						79	9							
12		4214 X	4214	-0-	-0-	31	1	4074	2	N	99			298
						109	9							
01		4495 X	3413	-0-	-1082	28	1	3310	2	N	68			366
						75	9							
02		4060 X	3588	-0-	-472	28	1	3485	2	N	68	191	1	243
						75	9							
-----														
WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 9999	- 13265		
09		4800 X	4246	-0-	-554	30	1	4096	2	N	109	169	1	355
						120	9							
10		4433 X	4178	-0-	-255	31	1	4070	2	N	70			425
						77	9							
11		4290 X	3854	-0-	-436	30	1	3726	2	N	89	176	1	338
						98	9							
12		4433 X	3710	-0-	-723	30	1	3586	2	N	85			423
						94	9							
01		4402 X	2341	-0-	-2061	23	1	2286	2	N	29			452
						32	9							
02		3976 X	3523	-0-	-453	28	1	3404	2	N	83	185	1	350
						91	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H		RRCID -> 263479		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		30 1	4571 2	N	139	424	
								153 9					
10		4991 X	4526	-0-	-465	-0-		31 1	4238 2	N	234 378 1	280	
								257 9					
11		4830 X	4116	-0-	-714	-0-		30 1	3939 2	N	134	414	
								147 9					
12		4774 X	4000	-0-	-774	-0-		30 1	3795 2	N	159 198 1	375	
								175 9					
01		4774 X	3366	-0-	-1408	-0-		27 1	3192 2	N	134	509	
								147 9					
02		4312 X	1864	-0-	-2448	-0-		18 1	1718 2	N	116 382 1	243	
								128 9					
-----													
MENDOTA RANCH		WELL #:		593H		RRCID -> 264040		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686		
09		2970 X	2878	-0-	-92	-0-		30 1	2814 2	N	31	408	
								34 9					
10		3069 X	872	-0-	-2197	-0-		13 1	852 2	N	6	414	
								7 9					
11		2880 X	899	-0-	-1981	-0-		25 1	871 2	N	3	417	
								3 9					
12		2976 X	762	-0-	-2214	-0-		30 1	730 2	N	2	419	
								2 9					
01		2976 X	730	-0-	-2246	-0-		24 1	699 2	N	6	425	
								7 9					
*02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		19 1	1104 2	N	-0-	425	
-----													
FAIRFAX		WELL #:		4H		RRCID -> 264991		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557		
09		5160 X	4798	-0-	-362	-0-		29 1	4629 2	N	127	345	
								140 9					
10		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-		31 1	6523 2	N	513 520 1	338	
								564 9					
11		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-		30 1	6908 2	N	542 547 1	333	
								596 9					
12		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-		31 1	7374 2	N	553 695 1	191	
								608 9					
01		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-		29 1	6941 2	N	431 354 1	268	
								474 9					
*02		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-		28 1	6137 2	N	305 179 1	394	
								336 9					
-----													
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H		RRCID -> 265033		COMPL. DATE 11/25/2011			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890		
09		6750 X	6335	-0-	-415	-0-		30 1	6048 2	N	234 557 1	340	
								257 9					
10		6975 X	6380	-0-	-595	-0-		31 1	6092 2	N	234 187 1	387	
								257 9					
11		6720 X	5681	-0-	-1039	-0-		30 1	5452 2	N	181 178 1	390	
								199 9					
12		6696 X	6162	-0-	-534	-0-		31 1	5846 2	N	259 381 1	268	
								285 9					
01		6541 X	5517	-0-	-1024	-0-		30 1	5294 2	N	175	443	
								193 9					
02		5908 X	5491	-0-	-417	-0-		28 1	5225 2	N	216 356 1	303	
								238 9					



-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	- 11795		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2400 N	2187	-0-	-213	-0-	30	1	2124	2	N	30			258
						33	9							
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	29			287
						32	9							
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	30	1	2196	2	N	36			323
						40	9							
12	2263 N	2226	-0-	-37	-0-	29	1	2150	2	N	43	173	1	193
						47	9							
01	2604 N	2168	-0-	-436	-0-	28	1	2105	2	N	32			225
						35	9							
*02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	28	1	2105	2	N	37			262
						41	9							
-----														
WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	- 13230		
-----														
09	4440 X	4032	-0-	-408	-0-	30	1	3943	2	N	54	169	1	315
						59	9							
10	4588 X	4073	-0-	-515	-0-	31	1	3984	2	N	53	178	1	190
						58	9							
11	4440 X	3718	-0-	-722	-0-	30	1	3624	2	N	58			248
						64	9							
12	4154 X	3958	-0-	-196	-0-	31	1	3841	2	N	78	176	1	150
						86	9							
01	4154 X	3599	-0-	-555	-0-	31	1	3526	2	N	38			188
						42	9							
02	3752 X	3325	-0-	-427	-0-	28	1	3234	2	N	57			245
						63	9							
-----														
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949		
-----														
09	6960 X	6617	-0-	-343	-0-	22	1	6501	2	N	85			490
						94	9							
10	7099 X	6537	-0-	-562	-0-	30	1	6259	2	N	225	355	1	360
						248	9							
11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	23	1	5765	2	N	88			448
						97	9							
12	6851 X	6467	-0-	-384	-0-	29	1	6221	2	N	197	370	1	275
						217	9							
01	6851 X	6291	-0-	-560	-0-	31	1	6124	2	N	124	191	1	208
						136	9							
02	6188 X	6089	-0-	-99	-0-	28	1	5923	2	N	125			333
						138	9							
-----														
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324		
-----														
09	3570 X	3304	-0-	-266	-0-	30	1	3128	2	N	133	172	1	528
						146	9							
10	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	31	1	3204	2	N	117	352	1	293
						129	9							
11	3480 X	3233	-0-	-247	-0-	30	1	3063	2	N	127			420
						140	9							
12	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	31	1	3204	2	N	138	175	1	383
						152	9							
01	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	31	1	3133	2	N	62			445
						68	9							
02	3080 X	2993	-0-	-87	-0-	28	1	2786	2	N	163	172	1	436
						179	9							



-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'			WELL #: 1223H		RRCID -> 267876		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10182		PERF.10561 - 14500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		18000 X	16205	-0-	-1795	-0-	22 1	16087	2	N	87			280
							96 9							
10		20274 X	4469	-0-	-15805	-0-	15 1	4437	2	N	15			295
							17 9							
11		19620 X	14913	-0-	-4707	-0-	30 1	14737	2	N	133	193	1	235
							146 9							
12		22475 X	14834	-0-	-7641	-0-	31 1	14647	2	N	142	185	1	192
							156 9							
01		22475 X	8988	-0-	-13487	-0-	29 1	8828	2	N	119	188	1	123
							131 9							
02		15120 X	9882	-0-	-5238	-0-	24 1	9773	2	N	77			200
							85 9							
-----														
FLOWERS TRUST 'B'			WELL #: 38H		RRCID -> 268115		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10579		PERF.10867 - 14951			
09		19320 X	18258	-0-	-1062	-0-	30 1	17996	2	N	211	373	1	542
							232 9							
10		19344 X	18688	-0-	-656	-0-	31 1	18468	2	N	172	195	1	519
							189 9							
11		18180 X	17944	-0-	-236	-0-	30 1	17725	2	N	172	189	1	502
							189 9							
12		18879 X	18537	-0-	-342	-0-	31 1	18321	2	N	168			670
							185 9							
01		18879 X	18161	-0-	-718	-0-	31 1	17952	2	N	162	573	1	259
							178 9							
02		17052 X	15546	-0-	-1506	-0-	28 1	15306	2	N	193	199	1	253
							212 9							
-----														
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"			WELL #: 2H		RRCID -> 268670		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9592 - 12980			
09		9420 X	6045	-0-	-3375	-0-	259 1	5700	2	N	78			375
							86 9							
10		9734 X	9249	-0-	-485	-0-	367 1	8707	2	N	159	187	1	347
							175 9							
11		9420 X	9416	-0-	-4	-0-	97 1	9133	2	N	169	186	1	330
							186 9							
12		9269 X	7841	-0-	-1428	-0-	173 1	7518	2	N	136	182	1	284
							150 9							
01		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	30 1	9548	2	N	145			429
							160 9							
02		8792 X	8626	-0-	-166	-0-	28 1	8440	2	N	144	188	1	385
							158 9							
-----														
B. JARVIS & SONS			WELL #: 2151H		RRCID -> 268810		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF.10600 - 14427			
09		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	29 1	6472	2	N	160	194	1	166
							176 9							
10		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	30 1	5087	2	N	134	178	1	122
							147 9							
11		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	30 1	5616	2	N	147			269
							162 9							
12		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	31 1	5756	2	N	148	180	1	237
							163 9							
01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	28 1	5248	2	N	107	182	1	162
							118 9							
*02		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	27 1	5271	2	N	106			268
							117 9							

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
BRAINARD				WELL #:	3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10415	- 14107		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
09		11010 X	9781	-0-	-1229	-0-	30	1	9529	2	N	202	192	1	606
							222	9							
10		11377 X	9533	-0-	-1844	-0-	31	1	9304	2	N	180	198	1	588
							198	9							
11		11010 X	9093	-0-	-1917	-0-	30	1	8880	2	N	166	198	1	556
							183	9							
12		10199 X	9008	-0-	-1191	-0-	31	1	8797	2	N	164	188	1	532
							180	9							
01		10199 X	9144	-0-	-1055	-0-	31	1	8925	2	N	171	182	1	521
							188	9							
02		9128 X	8155	-0-	-973	-0-	28	1	7929	2	N	180	185	1	516
							198	9							
-----															
-----															
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-				WELL #:	1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286		
-----															
09		7950 X	7638	-0-	-312	-0-	30	1	7194	2	N	376	365	1	618
							414	9							
10		8215 X	7914	-0-	-301	-0-	31	1	7450	2	N	394	380	1	632
							433	9							
11		7950 X	7675	-0-	-275	-0-	30	1	7248	2	N	361	396	1	597
							397	9							
12		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	31	1	7331	2	N	376	392	1	581
							414	9							
01		7750 X	6567	-0-	-1183	-0-	31	1	6132	2	N	367	376	1	572
							404	9							
02		7000 X	6762	-0-	-238	-0-	28	1	6386	2	N	316	379	1	509
							348	9							
-----															
-----															
ISAACS '212'				WELL #:	2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381		
-----															
09		16110 X	15258	-0-	-852	-0-	30	1	14711	2	N	470	537	1	305
							517	9							
10		16647 X	15308	-0-	-1339	-0-	31	1	14781	2	N	451	540	1	216
							496	9							
11		15690 X	14581	-0-	-1109	-0-	30	1	14041	2	N	464	366	1	314
							510	9							
12		16058 X	14584	-0-	-1474	-0-	31	1	14030	2	N	475	541	1	248
							523	9							
01		15965 X	14351	-0-	-1614	-0-	31	1	13833	2	N	443	359	1	332
							487	9							
02		14252 X	12943	-0-	-1309	-0-	28	1	12513	2	N	365	362	1	335
							402	9							
-----															
-----															
WEBB, LESLIE ET AL 'R'				WELL #:	1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506		
-----															
09		10800 X	9482	-0-	-1318	-0-	30	1	9223	2	N	208	185	1	405
							229	9							
10		11160 X	10299	-0-	-861	-0-	31	1	10005	2	N	239	189	1	455
							263	9							
11		10680 X	9159	-0-	-1521	-0-	30	1	8876	2	N	230	371	1	314
							253	9							
12		10013 X	8689	-0-	-1324	-0-	30	1	8410	2	N	226	185	1	355
							249	9							
01		10292 X	8862	-0-	-1430	-0-	30	1	8599	2	N	212	381	1	186
							233	9							
02		9296 X	7922	-0-	-1374	-0-	28	1	7700	2	N	176			362
							194	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
BILLIE JARVIS '220'			WELL #: 1H		RRCID -> 269708		COMPL. DATE 05/06/2013				TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	11850 X	10630 -0-	-1220	-0-	30 1	10267 2	N	303	357 1	209			
10	12245 X	10597 -0-	-1648	-0-	333 9	31 1	10190 2	N	342 187 1	364			
11	11520 X	10218 -0-	-1302	-0-	376 9	30 1	9857 2	N	301 364 1	301			
12	11904 X	10326 -0-	-1578	-0-	331 9	31 1	9912 2	N	348 363 1	286			
01	11656 X	10104 -0-	-1552	-0-	383 9	31 1	9744 2	N	299	585			
02	9912 X	9144 -0-	-768	-0-	329 9	28 1	8793 2	N	294 545 1	334			
					323 9								
JARVIS '217'			WELL #: 1H		RRCID -> 269834		COMPL. DATE 06/24/2013				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850		
09	7080 X	5978 -0-	-1102	-0-	30 1	5809 2	N	126		318			
10	7254 X	6075 -0-	-1179	-0-	139 9	31 1	5889 2	N	141 192 1	267			
11	6630 X	5957 -0-	-673	-0-	155 9	30 1	5755 2	N	156 195 1	228			
12	6603 X	5840 -0-	-763	-0-	172 9	31 1	5630 2	N	163 196 1	195			
01	6417 X	5710 -0-	-707	-0-	179 9	31 1	5526 2	N	139 195 1	139			
02	5572 X	5160 -0-	-412	-0-	153 9	28 1	4979 2	N	139	278			
					153 9								
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"			WELL #: 1H		RRCID -> 270439		COMPL. DATE 01/31/2013				TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501		
09	17010 X	9972 -0-	-7038	-0-	393 1	9245 2	N	304	352 1	375			
10	17577 X	7885 -0-	-9692	-0-	334 9	298 1	7359 2	N	207 177 1	405			
11	17010 X	647 -0-	-16363	-0-	228 9	6 1	611 2	N	27	432			
12	15593 X	10446 -0-	-5147	-0-	30 9	209 1	9872 2	N	332 346 1	418			
01	15549 X	15549 -0-	-0-	-0-	365 9	24 1	14912 2	N	557 352 1	623			
*02	14700 X	14700 -0-	-0-	-0-	613 9	26 1	14168 2	N	460 691 1	392			
					506 9								
B. JARVIS & SONS			WELL #: 2152H		RRCID -> 271483		COMPL. DATE 10/10/2013				TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966		
09	4020 X	3724 -0-	-296	-0-	30 1	3459 2	N	214	369 1	408			
10	4123 X	3723 -0-	-400	-0-	235 9	31 1	3448 2	N	222 184 1	446			
11	3960 X	3634 -0-	-326	-0-	244 9	30 1	3373 2	N	210 185 1	471			
12	3968 X	3673 -0-	-295	-0-	231 9	31 1	3400 2	N	220 178 1	513			
01	3906 X	2958 -0-	-948	-0-	242 9	22 1	2753 2	N	166 178 1	501			
02	3472 X	2897 -0-	-575	-0-	183 9	28 1	2690 2	N	163 158 1	506			
					179 9								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09		11160 X	9465	-0-	-1695	-0-	30	1	9296	2	N	126	180	1	354
							139	9							
10		11377 X	10374	-0-	-1003	-0-	31	1	10225	2	N	107	183	1	278
							118	9							
11		10470 X	8260	-0-	-2210	-0-	30	1	8097	2	N	121	183	1	216
							133	9							
12		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	31	1	9679	2	N	129			345
							142	9							
01		10385 X	9160	-0-	-1225	-0-	31	1	9039	2	N	82			427
							90	9							
02		9380 X	8165	-0-	-1215	-0-	28	1	7964	2	N	157	357	1	227
							173	9							
-----															
ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834			
09		21900 X	18678	-0-	-3222	-0-	30	1	18207	2	N	401	383	1	403
							441	9							
10		22165 X	18914	-0-	-3251	-0-	31	1	18406	2	N	434	580	1	257
							477	9							
11		20910 X	17340	-0-	-3570	-0-	30	1	16871	2	N	399	386	1	270
							439	9							
12		19251 X	17297	-0-	-1954	-0-	31	1	16811	2	N	414	387	1	297
							455	9							
01		19251 X	16760	-0-	-2491	-0-	31	1	16352	2	N	343	382	1	258
							377	9							
02		17388 X	14365	-0-	-3023	-0-	28	1	13995	2	N	311	192	1	377
							342	9							
-----															
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380			
09		5400 X	5179	-0-	-221	-0-	30	1	4977	2	N	156	178	1	333
							172	9							
10		5301 X	4284	-0-	-1017	-0-	31	1	4079	2	N	158	170	1	321
							174	9							
11		5130 X	4702	-0-	-428	-0-	30	1	4497	2	N	159	179	1	301
							175	9							
12		5363 X	4667	-0-	-696	-0-	31	1	4443	2	N	175	180	1	296
							193	9							
01		5363 X	4624	-0-	-739	-0-	30	1	4420	2	N	158	175	1	279
							174	9							
02		4844 X	4057	-0-	-787	-0-	28	1	3858	2	N	155	178	1	256
							171	9							
-----															
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687			
09		7650 X	5200	-0-	-2450	-0-	30	1	5061	2	N	99			230
							109	9							
10		7905 X	6206	-0-	-1699	-0-	31	1	5942	2	N	212	189	1	253
							233	9							
11		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	30	1	5833	2	N	206	194	1	265
							227	9							
12		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	31	1	6159	2	N	189	186	1	268
							208	9							
01		6200 X	5998	-0-	-202	-0-	31	1	5711	2	N	233	194	1	307
							256	9							
02		5684 X	5206	-0-	-478	-0-	28	1	5070	2	N	98			405
							108	9							

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		7200 X	3750	-0-	-3450	-0-	30	1	3204	2	N	469	559	1	560
							516	9							
10		7440 X	7227	-0-	-213	-0-	31	1	6683	2	N	466	744	1	282
							513	9							
11		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	30	1	4737	2	N	401	191	1	492
							441	9							
12		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	31	1	6554	2	N	468	546	1	414
							515	9							
01		7223 X	6810	-0-	-413	-0-	31	1	6297	2	N	438	557	1	295
							482	9							
02		6524 X	5794	-0-	-730	-0-	28	1	5367	2	N	363	372	1	286
							399	9							
-----															
MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478															
09		9450 X	7648	-0-	-1802	-0-	30	1	7379	2	N	217	188	1	427
							239	9							
10		9765 X	7303	-0-	-2462	-0-	31	1	7073	2	N	181	189	1	419
							199	9							
11		9450 X	7082	-0-	-2368	-0-	30	1	6850	2	N	184	193	1	410
							202	9							
12		7905 X	5634	-0-	-2271	-0-	31	1	5431	2	N	156	192	1	374
							172	9							
01		7905 X	5385	-0-	-2520	-0-	27	1	5202	2	N	142	198	1	318
							156	9							
02		7140 X	4786	-0-	-2354	-0-	22	1	4641	2	N	112			430
							123	9							
-----															
WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950															
09		8880 X	7808	-0-	-1072	-0-	30	1	7089	2	N	626	743	1	515
							689	9							
10		8928 X	7935	-0-	-993	-0-	31	1	7311	2	N	539	764	1	290
							593	9							
11		8340 X	7211	-0-	-1129	-0-	30	1	6689	2	N	447	369	1	368
							492	9							
12		8401 X	7722	-0-	-679	-0-	29	1	7066	2	N	570	183	1	755
							627	9							
01		8401 X	7083	-0-	-1318	-0-	31	1	6595	2	N	415	906	1	264
							457	9							
02		7280 X	5768	-0-	-1512	-0-	28	1	5484	2	N	233	190	1	307
							256	9							
-----															
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854															
09		6210 X	5133	-0-	-1077	-0-	29	1	4963	2	N	128	192	1	163
							141	9							
10		6386 X	4451	-0-	-1935	-0-	30	1	4278	2	N	130			293
							143	9							
11		5880 X	4962	-0-	-918	-0-	30	1	4763	2	N	154	185	1	262
							169	9							
12		6014 X	4756	-0-	-1258	-0-	31	1	4561	2	N	149	190	1	221
							164	9							
01		6014 X	4850	-0-	-1164	-0-	31	1	4658	2	N	146	181	1	186
							161	9							
02		4788 X	4388	-0-	-400	-0-	28	1	4210	2	N	136	195	1	127
							150	9							





MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW	RRCID -> 277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5072	2	216	9	N	196	188	1	379
10		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4694	2	172	9	N	156	189	1	346
11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3137	2	133	9	N	121	193	1	274
12		2976 X	2197	-0-	-779	-0-	2107	2	90	9	N	82			356
01		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4647	2	209	9	N	190	188	1	358
*02		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4199	2	213	9	N	194	190	1	362
-----															
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		21HW	RRCID -> 277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134				
09		43620 X	33542	-0-	-10078	-0-	30	1	33189	2	N	294	355	1	338
							323	9							
10		42718 X	33237	-0-	-9481	-0-	31	1	32887	2	N	290	365	1	263
							319	9							
11		39750 X	30873	-0-	-8877	-0-	30	1	30544	2	N	272	187	1	348
							299	9							
12		34100 X	31148	-0-	-2952	-0-	31	1	30805	2	N	284	362	1	270
							312	9							
01		34100 X	28915	-0-	-5185	-0-	31	1	28567	2	N	288	186	1	372
							317	9							
02		30800 X	26156	-0-	-4644	-0-	28	1	25854	2	N	249	371	1	250
							274	9							
-----															
ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID -> 278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263				
09		25080 X	21329	-0-	-3751	-0-	30	1	20724	2	N	523	566	1	312
							575	9							
10		24986 X	21019	-0-	-3967	-0-	31	1	20412	2	N	524	574	1	262
							576	9							
11		23250 X	19587	-0-	-3663	-0-	30	1	19009	2	N	498	573	1	187
							548	9							
12		22289 X	19683	-0-	-2606	-0-	31	1	19092	2	N	509	391	1	305
							560	9							
01		22289 X	19295	-0-	-2994	-0-	31	1	18758	2	N	460	382	1	383
							506	9							
02		19908 X	16919	-0-	-2989	-0-	28	1	16485	2	N	369	586	1	166
							406	9							
-----															
ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455				
09		61470 X	42221	-0-	-19249	-0-	30	1	41664	2	N	479	383	1	383
							527	9							
10		63519 X	40507	-0-	-23012	-0-	31	1	39952	2	N	476	576	1	283
							524	9							
11		57300 X	36656	-0-	-20644	-0-	30	1	36123	2	N	457	388	1	352
							503	9							
12		43400 X	35154	-0-	-8246	-0-	31	1	34606	2	N	470	583	1	239
							517	9							
01		43400 X	32968	-0-	-10432	-0-	31	1	32545	2	N	356	385	1	210
							392	9							
02		39200 X	28343	-0-	-10857	-0-	28	1	28011	2	N	276	386	1	100
							304	9							
-----															
PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:	1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432			
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			209
10		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	-0-			210
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			210
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			210
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			210
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			210

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PABLO ENERGY II, LLC		//CONT.//		631643										
PABLO		WELL #:		2033	RRCID ->	160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10527 -	10976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1377	2	23	9	N	21	191 1	10
10	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-		10
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2			N	-0-		10
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			N	-0-		10
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-		10
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1216	2			N	-0-		10
-----														
PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10084 -	10810	
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-	90	
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-	90	
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	90	
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	497	2	185	9	N	168	177 1	81
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	81	
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	81	
-----														
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11338 -	11505	
CAMPBELL		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11338 -	11505	
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-	52	
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	500	3	17	9	N	15	67	
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-	67	
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-	67	
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	N	4	71	
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-	71	
-----														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		841419	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10684 -	10922	
CAMPBELL RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10684 -	10922	
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1632	2	43	9	N	39	194	
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1639	2	25	9	N	23	41	
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1587	2	8	9	N	7	41	
12	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1518	2	6	9	N	5	41	
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	7	43	
							8	9						
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	N	2	44	
							2	9						
-----														
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		3	RRCID ->	201771	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9892 -	10740	
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	751	2	34	9	Y	31	196 1	38
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	892	2	74	9	Y	67	10 8	95
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	761	2	98	9	Y	89	115 1	28
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	Y	13	13 8	28
01	961	N	665	-0-	-296	-0-	29	1	626	2	Y	9	3 8	34
							10	9						
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1047	2	Y	7	4 8	37
							8	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1021	2	20	9	N	18		141
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1240	2	56	9	N	51	165 1	23
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1208	2	24	9	N	22	22 8	23
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1150	2	9	9	N	8	8 8	23
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	63	1	1168	2	N	8	2 8	29
							9	9						
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT		29
CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010														
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1004	2	59	9	N	54		80
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12		92
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	2	8	9	N	7	86 1	13
12	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-		13
01	1240	N	814	-0-	-426	-0-	37	1	775	2	N	2	1 8	14
							2	9						
02	1064	N	751	-0-	-313	-0-	34	1	714	2	N	3		17
							3	9						
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48 7	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190														
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-		63
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1530	2	4	9	N	4		67
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-		67
*12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	67 7	-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1475	2	N	24		24
							26	9						
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-		24
CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004														
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1620	2	20	9	N	18		131
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1474	2	29	9	N	26	9 8	148
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1456	2	88	9	N	80	116 1	79
12	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1250	2	23	9	N	21	21 8	79
01	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	59	1	1186	2	N	21	8 8	92
							23	9						
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT		92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
VOLLMERT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.10430	- 10992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-			135
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-			135
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			N	-0-			135
*12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	135 7		-0-
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	5 1	945 2		N	18			18
						20 9							
*02	840 N	698	-0-	-142	-0-	7 1	691 2		N	-0-			18
-----													
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9816	- 11050	
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2701 2	73 9		N	66			101
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2414 2	33 9		N	30	9 8		122
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2045 2	50 9		N	45	81 1	45 8	41
12	2852 N	1940	-0-	-912	-0-	1905 2	35 9		N	32	32 8		41
01	2449 N	2088	-0-	-361	-0-	62 1	1998 2		N	25	11 8		55
						28 9							
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-				N	NO RPT			55
-----													
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2	RRCID ->	207130	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.10616	- 11430	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
-----													
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3	RRCID ->	207556	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10612	- 11418	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
-----													
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4	RRCID ->	208634	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10790	- 11268	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1	RRCID ->	208697	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10534	- 10982	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3986	2	6	9	N	5			112
10		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-			112
11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-			112
12		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-			112
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	112	1	3654	2	N	23			135
							25	9							
*02		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	97	1	3623	2	N	-0-			135
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322															
09		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	Y	2			112
10		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-			112
11		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3341	2	3	9	Y	3			115
*12		3286 X	3286	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	115	7	-0-
01		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	74	1	3499	2	Y	67			67
							74	9							
02		3108 X	3099	-0-	-9	-0-	67	1	3032	2	Y	-0-			67
MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550															
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1818	2	35	9	N	32			164
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1867	2	8	9	N	7			171
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	N	5			176
12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2045	2	25	9	N	23			199
01		1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1762	2	23	9	N	21	183	1	37
02		1764 N	1686	-0-	-78	-0-	1686	2			N	-0-			37
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664															
09		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-			50
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2796	2	29	9	Y	26			76
11		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2573	2	89	9	Y	81			157
12		2759 N	2462	-0-	-297	-0-	2436	2	26	9	Y	24	160	1	21
01		2790 N	2483	-0-	-307	-0-	4	1	2479	2	Y	-0-			21
02		2492 N	2131	-0-	-361	-0-	2127	2	4	9	Y	4			25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211127	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4392 - 4850
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		2	RRCID ->	211652	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10392 - 10980
09	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1429	2	17 9	Y	15	149
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1527	2	7 9	Y	6	153
11	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	1443	2	13 9	Y	12	153
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3 9	Y	3	39
01	1364 N	1110	-0-	-254	-0-	47	1	1062 2	Y	1	39
						1	9				
02	1232 N	1181	-0-	-51	-0-	97	1	1080 2	Y	4	42
						4	9				

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	212667	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10392 - 10900
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	75
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	75

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	213023	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11483	PERF.10416 - 10646
09	1110 N	739	-0-	-371	-0-	739	2		Y	-0-	39
10	1147 X	735	-0-	-412	-0-	731	2	4 9	Y	4	39
11	1110 X	768	-0-	-342	-0-	758	2	10 9	Y	9	39
12	775 X	645	-0-	-130	-0-	645	2		Y	-0-	39
01	775 X	626	-0-	-149	-0-	23	1	601 2	Y	2	40
						2	9				
*02	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1167 2	Y	2	42
						2	9				

WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.10914 - 11688
09	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2		N	-0-	32
10	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2		N	-0-	32
11	1800 N	1458	-0-	-342	-0-	1458	2		N	-0-	32
*12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-	17
*01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	17
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-				N	-0-	17

CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10418 - 11682
09	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2877	2	20 9	N	18	165
10	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2897	2	61 9	N	55	23
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2811	2	39 9	N	35	58
*12	2883 N	2586	-0-	-297	-0-	2586	2		N	-0-	52
01	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	112	1	2963 2	N	-0-	52
*02	2800 N	2856	-0-	56	56	90	1	2766 2	N	-0-	52

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		2520 N	2458	-0-	-62	-0-		2441	2	17	9	N	106
10		2480 N	2430	-0-	-50	-0-		2332	2	98	9	N	8
11		2370 N	1896	-0-	-474	-0-		1885	2	11	9	N	18
*12		2542 N	2100	-0-	-442	-0-		2100	2			N	-0-
*01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		100	1	2335	2	N	-0-
*02		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		90	1	2122	2	N	-0-
-----													
WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----													
WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690													
09		3300 X	2838	-0-	-462	-0-		2817	2	21	9	Y	71
10		3441 X	2972	-0-	-469	-0-		2922	2	50	9	Y	116
11		3330 X	2830	-0-	-500	-0-		2757	2	73	9	Y	119
12		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		3103	2	61	9	Y	174
01		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		17	1	3205	2	Y	26
								25	9				
*02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		2597	2			Y	26
-----													
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	37
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	37
-----													
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15
-----													
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916													
09		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		2418	2			Y	73
10		3534 X	2343	-0-	-1191	-0-		2303	2	40	9	Y	73
11		3420 X	2084	-0-	-1336	-0-		1953	2	131	9	Y	73
12		2480 X	1945	-0-	-535	-0-		1884	2	61	9	Y	73
*01		2480 X	2005	-0-	-475	-0-		62	1	1892	2	Y	97
								51	9				
*02		2240 X	1718	-0-	-522	-0-		67	1	1628	2	Y	97
								23	9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	841419										
MENDOTA RANCH 51D				WELL #:	3	RRCID ->	221230	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	10110 - 11142		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
POUNDS				WELL #:	2017	RRCID ->	222892	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10478 - 11952		
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2822	2	62	9	N	56	184	1	50
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	N	8			58
11	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-			58
12	3100	N	3089	-0-	-11	130	3072	2	17	9	N	15			73
01	3100	N	3311	-0-	211	341	50	1	3246	2	N	14			87
							15	9							
*02	3124	X	2783	-0-	-341	-0-	2774	2	9	9	N	8			95
-----															
CAMPBELL				WELL #:	6016	RRCID ->	223335	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10346 - 11688		
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1374	2	4	9	N	4			30
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1414	2	30	9	N	27			57
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1358	2	18	9	N	16			73
*12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-	43	7	30
*01	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	100	1	1177	2	N	-0-			30
02	1288	N	1144	-0-	-144	-0-	90	1	1054	2	N	-0-			30
-----															
MENDOTA RANCH 13				WELL #:	8	RRCID ->	223669	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9739 - 11034		
09	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-			40
10	2728	N	2244	-0-	-484	-0-	2133	2	111	9	Y	101	101	8	40
11	2460	N	2044	-0-	-416	-0-	1783	2	261	9	Y	237	237	8	40
12	2356	N	1675	-0-	-681	-0-	1517	2	158	9	Y	144	144	8	40
*01	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	62	1	1677	2	Y	23	23	8	40
							25	9							
*02	1904	N	1551	-0-	-353	-0-	67	1	1404	2	Y	73	59	8	54
							80	9							
-----															
PABLO				WELL #:	2032	RRCID ->	223976	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10636 - 11762		
09	3450	X	3181	-0-	-269	-0-	3130	2	51	9	N	46			187
10	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3167	2	129	9	N	117	187	1	117
11	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3012	2	84	9	N	76			193
12	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3072	2	66	9	N	60			253
01	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	29	1	2950	2	N	28			281
							31	9							
02	2912	X	2735	-0-	-177	-0-	2660	2	75	9	N	68			349
-----															
MENDOTA RANCH 51A				WELL #:	5	RRCID ->	224229	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	10135 - 11096		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	1794	2	6	9	N	5			14
10	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1850	2	19	9	N	17			31
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1857	2	20	9	N	18			49
*12	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-	34	7	15
*01	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	50	1	1749	2	N	-0-			15
02	1764 N	1553	-0-	-211	-0-	1550	2	3	9	N	3			18

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2519	2	24	9	N	22			50
10	2635 N	2585	-0-	-50	-0-	2561	2	24	9	N	22			72
11	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	2382	2	9	9	N	8			80
12	2635 N	2261	-0-	-374	-0-	2261	2			N	-0-			80
01	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	29	1	2364	2	N	6			86
						7	9							
02	2240 N	2220	-0-	-20	-0-	2194	2	26	9	N	24			110

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1980 N	1795	-0-	-185	-0-	1795	2		N	-0-		30
10		2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2		N	-0-		30
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-		30
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-		30
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	36	1	1993	2	N	-0-	30
*02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1851	2	47	9	N	43	73
-----													
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200													
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	144	1	1339	2	N	62	78
							68	9					
10		1581 N	1231	-0-	-350	-0-	149	1	1065	2	N	15	93
							17	9					
11		1470 N	1059	-0-	-411	-0-	144	1	900	2	N	14	107
							15	9					
12		1612 N	843	-0-	-769	-0-	149	1	683	2	N	10	117
							11	9					
01		1240 N	721	-0-	-519	-0-	62	1	578	2	N	74	191
							81	9					
02		980 N	895	-0-	-85	-0-	48	1	812	2	N	32	33
							35	9					
-----													
MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 7	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203													
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	12
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-	12
11		510 N	320	-0-	-190	-0-	319	2	1	9	Y	1	13
12		558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-	13
*01		651 N	491	-0-	-160	-0-	2	1	489	2	Y	-0-	13
*02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-	13
-----													
WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734													
09		2640 N	2494	-0-	-146	-0-	2475	2	19	9	Y	17	114
10		2635 N	2579	-0-	-56	-0-	2557	2	22	9	Y	20	134
11		2640 N	2429	-0-	-211	-0-	2396	2	33	9	Y	30	35
*12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-	25
*01		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	2	Y	-0-	25
02		2128 N	2093	-0-	-35	-0-	2092	2	1	9	Y	1	26
-----													
CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710													
09		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2728	2	7	9	N	6	97
10		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3077	2	20	9	N	18	115
11		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3014	2	8	9	N	7	122
12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3235	2	9	9	N	8	130
01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	109	1	2860	2	N	-0-	130
*02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	90	1	2469	2	N	-0-	130

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3808	2	41	9	N	37	197	1	46
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3901	2	50	9	N	45			91
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3869	2	109	9	N	99			190
*12	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3905	2	56	9	N	51	179	1	62
01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	112	1	3904	2	N	6	6	8	62
						7	9							
*02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	101	1	3571	2	N	106	5	8	163
						117	9							
-----														
COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2			Y	-0-			137
10	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			Y	-0-			137
11	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-			137
*12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-	38	7	99
01	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	3	1	1264	2	Y	-0-			99
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT			99
-----														
MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696														
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1923	2	87	9	Y	79			143
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1959	2	68	9	Y	62	182	1	23
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1917	2	48	9	Y	44			67
12	2015 N	1712	-0-	-303	-0-	1705	2	7	9	Y	6			73
01	2015 N	1812	-0-	-203	-0-	19	1	1753	2	Y	36			109
						40	9							
02	1820 N	1729	-0-	-91	-0-	1665	2	64	9	Y	58			167
-----														
COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
-----														
POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772														
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2980	2	51	9	N	46	183	1	35
10	2821 X	2701	-0-	-120	-0-	2687	2	14	9	N	13			48
11	2730 X	2701	-0-	-29	-0-	2671	2	30	9	N	27			75
12	2821 X	2690	-0-	-131	-0-	2679	2	11	9	N	10			85
01	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	29	1	2614	2	N	70			155
						77	9							
02	2548 X	2389	-0-	-159	-0-	2330	2	59	9	N	54	182	1	27
-----														
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388														
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-			61
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3085	2	20	9	N	18			79
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	2	18	9	N	16			95
*12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3016	2	1	9	N	1			96
01	2263 X	86	-0-	-2177	-0-	74	1	12	9	N	11	11	8	96
*02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	67	1	2811	2	N	10	8	8	98
						11	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
CAMPBELL		WELL #:		1716	RRCID ->	228346	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10344 - 11698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2340 N	2153	-0-	-187	-0-	2153 2			N	-0-		58
10		2387 N	2258	-0-	-129	-0-	2248 2	10	9	N	9		67
11		2250 N	1875	-0-	-375	-0-	1875 2			N	-0-		67
12		2232 N	2190	-0-	-42	-0-	2156 2	34	9	N	31		98
01		2263 N	2037	-0-	-226	-0-	50 1	1961	2	N	24		122
							26 9						
*02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1843 2	89	9	N	81	178 1	25
-----													
MENDOTA RANCH 10A				WELL #:	6	RRCID ->	228381	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10136 - 11464
09		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3017 2	33	9	N	30		80
10		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2			N	-0-		80
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2957 2	55	9	N	50		130
12		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2			N	-0-		130
01		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	74 1	3017	2	N	71		201
							78 9						
*02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	67 1	2635	2	N	4	188 1	17
							4 9						
-----													
MENDOTA RANCH 34				WELL #:	15	RRCID ->	228406	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10132 - 11308
09		1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1603 2	13	9	N	12	192 1	21
10		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1670 2	8	9	N	7		28
11		1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1514 2	11	9	N	10		38
*12		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1616 1			N	-0-	9 7	29
01		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	83 1	1563	2	N	8	8 8	29
							9 9						
*02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	101 1	1435	2	N	3	3 8	29
							3 9						
-----													
CAMPBELL				WELL #:	1616	RRCID ->	228787	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10334 - 11744
09		2250 N	1925	-0-	-325	-0-	1892 2	33	9	N	30		112
10		2387 N	1398	-0-	-989	-0-	1392 2	6	9	N	5		117
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2326 2	40	9	N	36		153
12		1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1833 2	72	9	N	65		218
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	50 1	1710	2	N	12	179 1	51
							13 9						
02		2212 N	1963	-0-	-249	-0-	1838 2	125	9	N	114		165
-----													
MENDOTA RANCH 30				WELL #:	3	RRCID ->	229595	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10452 - 11100
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			Y	-0-		-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			Y	-0-		-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		310 N	204	-0-	-106	-0-	204 2			Y	-0-		-0-
02		280 N	178	-0-	-102	-0-	178 2			Y	-0-		-0-
-----													
CAMPBELL				WELL #:	1916	RRCID ->	229598	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	10376 - 11668
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2601 2	10	9	N	9		71
10		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2707 2	41	9	N	37		108
11		3000 N	3160	-0-	160	160	3060 2	100	9	N	91	194 1	5
12		3100 N	2988	-0-	-112	48	2979 2	9	9	N	8		13
*01		2912 N	2864	-0-	-48	-0-	108 1	2756	2	N	-0-		13
*02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	90 1	2725	2	N	-0-		13

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		2138	2	2	9	N	2				46	
10		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		2126	2	31	9	N	28				74	
11		1830 N	1683	-0-	-147	-0-		1672	2	11	9	N	10				84	
*12		2201 N	1711	-0-	-490	-0-		1711	2			N	-0-	67	7		17	
01		2170 N	1843	-0-	-327	-0-		18	1	1825	2	N	-0-				17	
02		1568 N	1472	-0-	-96	-0-		1472	2			N	-0-				17	
-----																		
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
-----																		
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226																		
09	3000	N	3048	-0-	48	174		2985	2	63	9	N	57				145	
10	3100	N	2952	-0-	-148	26		2904	2	48	9	N	44	156	1		33	
11	3103	X	3077	-0-	-26	-0-		3029	2	48	9	N	44				77	
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-		2759	2	12	9	N	11				88	
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-		97	1	2955	2	N	29	5	8		112	
								32	9									
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-		101	1	2778	2	N	102	173	1	4	8	37
								112	9									
-----																		
PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744																		
09	3240	X	2903	-0-	-337	-0-		2891	2	12	9	N	11				116	
10	3348	X	2916	-0-	-432	-0-		2901	2	15	9	N	14				130	
11	3240	X	3009	-0-	-231	-0-		3006	2	3	9	N	3				133	
*12	3162	X	2974	-0-	-188	-0-		2974	2			N	-0-	93	7		40	
01	3162	X	2691	-0-	-471	-0-		29	1	2662	2	N	-0-				40	
02	2800	X	2480	-0-	-320	-0-		2458	2	22	9	N	20				60	
-----																		
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324																		
09	2220	N	1884	-0-	-336	-0-		1874	2	10	9	N	9				90	
10	2077	N	1914	-0-	-163	-0-		1914	2			N	-0-				90	
11	1890	N	1793	-0-	-97	-0-		1793	2			N	-0-				90	
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-		2082	2			N	-0-	23	7		67	
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		108	1	1845	2	N	4	4	8		67	
								4	9									
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		101	1	1704	2	N	4	1	8		70	
								4	9									
-----																		
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2438	2	7	9	N	6			39
10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2428	2	72	9	N	65			104
11		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2453	2	90	9	N	82	171	1	15
12		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2651	2	9	9	N	8			23
01		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	54	1	2844	2	N	17			40
							19	9							
*02		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2505	2	63	9	N	57			97
-----															
POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----															
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096															
09		2250 N	2129	-0-	-121	-0-	2081	2	48	9	N	44	194	1	42
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2201	2	108	9	N	98			140
11		2220 N	2102	-0-	-118	-0-	2017	2	85	9	N	77	149	1	68
12		2201 N	1933	-0-	-268	-0-	1887	2	46	9	N	42			110
01		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	2	N	28	12	8	126
							31	9							
02		1960 N	1940	-0-	-20	-0-	101	1	1721	2	N	107	181	1	44
							118	9							
-----															
MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046															
09		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2216	2	48	9	Y	44	194	1	49
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2298	2	11	9	Y	10			59
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2122	2	51	9	Y	46			105
*12		2325 N	1851	-0-	-474	-0-	1851	2			Y	-0-	80	7	25
*01		2294 N	1181	-0-	-1113	-0-	31	1	1150	2	Y	-0-			25
02		2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT			25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448																	
09	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2140	2	48	9	N	44					147
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	1977	2	46	9	N	42	169	1			20
11	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	1977	2	33	9	N	30					50
*12	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2099	2			N	-0-	30	7			20
01	2015	N	90	-0-	-1925	-0-	86	1	4	9	N	4	4	8			20
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	101	1	1931	2	N	2	2	8			20
							2	9									
-----																	
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658																	
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2331	2	20	9	N	18					111
10	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2367	2	25	9	N	23					134
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2421	2	17	9	N	15					149
*12	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	2			N	-0-	114	7			35
01	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	29	1	2216	2	N	-0-					35
02	2268	N	2261	-0-	-7	-0-	2075	2	186	9	N	169	185	1			19
-----																	
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164																	
09	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1919	2	20	9	N	18					65
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2045	2	63	9	N	57					122
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1963	2	107	9	N	97	189	1			30
*12	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			N	-0-					30
01	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	112	1	1719	2	N	10	10	8			30
							11	9									
*02	1932	N	1752	-0-	-180	-0-	101	1	1645	2	N	5	5	8			30
							6	9									
-----																	
CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692																	
09	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1623	2	10	9	N	9					32
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1658	2	22	9	N	20					52
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1643	2	34	9	N	31					83
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1633	2	44	9	N	40					123
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	108	1	1678	2	N	12					135
							13	9									
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	90	1	1477	2	N	-0-					135

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419										
MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					12
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				12 7	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626										
09	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	1527 2		N		69
10	1767 N	1559	-0-	-208	-0-	1559 2		N		69
11	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1589 2	7 9	N		75
*12	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1506 2		N		17
01	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	29 1	1363 2	N		17
02	1484 N	1461	-0-	-23	-0-	1417 2	44 9	N	40	57
WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718										
09	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	2093 2	1 9	N		68
10	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	2205 2	6 9	N		73
11	2310 N	2129	-0-	-181	-0-	2127 2	2 9	N		75
*12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N		47
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	25 1	2299 2	N		47
02	1988 N	1935	-0-	-53	-0-	1935 2		N		47
MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		67
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		35
WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782										
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N		-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N		-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1709 2	66 9	N		60
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1733 2	48 9	N		104
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	186 1	1704 2	N		112
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	168 1	1410 2	N	26	138
						29 9				



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106 - 11256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2838	2	46	9	N	42		195	
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2814	2	42	9	N	38	195 1	38	
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2744	2	21	9	N	19		57	
*12	2790 N	2630	-0-	-160	-0-	2630	2			N	-0-	24 7	33	
01	2790 N	2632	-0-	-158	-0-	86	1	2536	2	N	9	9 8	33	
						10	9							
*02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	101	1	2466	2	N	76	2 8	107	
						84	9							
-----														
WATERFIELD		WELL #:		3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81 7	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	10060 - 11368		
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-		15	
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-		15	
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-		15	
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-		15	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	112	1	1355	2	N	34		49	
						37	9							
02	1288 N	1247	-0-	-41	-0-	76	1	1171	2	N	-0-		49	
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10460 - 11354		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 7	22	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8	22	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		8	RRCID ->	239632	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10060 - 11066		
09	2430 N	2332	-0-	-98	-0-	2291	2	41	9	N	37		133	
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2560	2	47	9	N	43	163 1	13	
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2449	2	10	9	N	9		22	
12	2418 N	2273	-0-	-145	-0-	2270	2	3	9	N	3		25	
01	2604 N	2335	-0-	-269	-0-	112	1	2171	2	N	47	8 8	64	
						52	9							
*02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	101	1	2169	2	N	48	8 8	104	
						53	9							
-----														
PABLO		WELL #:		4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10672 - 11774		
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3268	2	21	9	N	19		42	
10	3286 X	2351	-0-	-935	-0-	2348	2	3	9	N	3		45	
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-		45	
*12	3658 X	2976	-0-	-682	-0-	2976	2			N	-0-	1 7	44	
01	3627 X	3129	-0-	-498	-0-	29	1	3100	2	N	-0-		44	
02	3080 X	2822	-0-	-258	-0-	2822	2			N	-0-		44	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3101	2	10	9	N	9			104
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3418	2	12	9	N	11			115
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3286	2	12	9	N	11			126
*12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-	48	7	78
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	122	1	3147	2	N	-0-			78
*02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-			78
-----														
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984														
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2096	2	42	9	N	38			229
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2037	2	18	9	N	16	194	1	51
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	N	14			65
*12	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	1624	2			N	-0-	23	7	42
01	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	90	1	1668	2	N	7	7	8	42
						8	9							
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	N	1	1	8	42
						1	9							
-----														
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166														
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2			108
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2951	2	11	9	N	10			118
11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2863	2	9	9	N	8			126
*12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-	63	7	63
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	108	1	2766	2	N	8	8	8	63
						9	9							
*02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	101	1	2551	2	N	5	5	8	63
						6	9							
-----														
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394														
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	N	24			233
10	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1633	2	35	9	N	32	189	1	76
11	1770 N	1650	-0-	-120	-0-	1574	2	76	9	N	69			145
12	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1623	2	66	9	N	60	153	1	52
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	112	1	1908	2	N	43	5	8	90
						47	9							
*02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	101	1	1833	2	N	20	3	8	107
						22	9							
-----														
PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770														
09	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			N	-0-			103
10	2945 X	2921	-0-	-24	-0-	2876	2	45	9	N	41			144
11	2820 N	2731	-0-	-89	-0-	2719	2	12	9	N	11			155
12	2852 N	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			N	-0-			155
01	2914 N	2491	-0-	-423	-0-	18	1	2429	2	N	40			195
						44	9							
02	2548 N	2265	-0-	-283	-0-	2236	2	29	9	N	26	180	1	41
-----														
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7	24
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11866		PERF.10620 - 11727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2430 N	2394	-0-	-36	-0-	2365 2	29 9	N	26			136
10		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2552 2	64 9	N	58	174 1		20
11		2340 N	2319	-0-	-21	-0-	2308 2	11 9	N	10			30
12		2480 N	2406	-0-	-74	-0-	2397 2	9 9	N	8			38
01		2604 N	2601	-0-	-3	-0-	112 1	2479 2	N	9			47
							10 9						
02		2156 N	2148	-0-	-8	-0-	90 1	2045 2	N	12			59
							13 9						
-----													
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11911		PERF.10586 - 11863	
09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3134 2	30 9	N	27			176
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3268 2	47 9	N	43	190 1		29
11		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3078 2	43 9	N	39			68
12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2990 2	84 9	N	76			144
01		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	112 1	3085 2	N	91			235
							100 9						
*02		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	90 1	2790 2	N	22	184 1		73
							24 9						
-----													
CAMPBELL		WELL #:		7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10540 - 11816	
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2981 2	15 9	N	14			94
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3234 2	44 9	N	40			134
11		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3126 2	59 9	N	54	188 1		-0-
12		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-			-0-
01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	112 1	2908 2	N	-0-			-0-
*02		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	90 1	2789 2	N	-0-			-0-
-----													
PABLO		WELL #:		7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.10554 - 11757	
09		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		N	-0-			28
10		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		N	-0-			28
11		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-			28
*12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-	11 7		17
01		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	22 1	2802 2	N	-0-			17
*02		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-			17
-----													
POUNDS 18		WELL #:		3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10740 - 11855	
09		2280 N	2010	-0-	-270	-0-	1956 2	54 9	N	49			167
10		2263 N	1890	-0-	-373	-0-	1847 2	43 9	N	39	179 1		27
11		2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2073 2	8 9	N	7			34
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2128 2	1 9	N	1			35
01		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	50 1	2092 2	N	5			40
							6 9						
*02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1927 2	17 9	N	15			55
-----													
CAMPBELL		WELL #:		2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10344 - 11670	
09		2910 N	2653	-0-	-257	-0-	2653 2		N	-0-			10
10		3007 N	2893	-0-	-114	-0-	2893 2		N	-0-			10
11		2850 N	2711	-0-	-139	-0-	2711 2		N	-0-			10
12		2728 N	2597	-0-	-131	-0-	2597 2		N	-0-			10
01		2883 N	2642	-0-	-241	-0-	103 1	2539 2	N	-0-			10
02		2520 N	2496	-0-	-24	-0-	90 1	2406 2	N	-0-			10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419															
PABLO		WELL #:		1432		RRCID ->		248273		COMPL. DATE		01/12/2009		TOTAL DEPTH		11929		PERF.10686 - 11890	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					81		
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2554	2	3	9	N	3					84		
11		2610 N	2523	-0-	-87	-0-	2523	2			N	-0-					84		
*12		2604 N	2262	-0-	-342	-0-	2262	1			N	-0-	67	7			17		
01		2542 N	1715	-0-	-827	-0-	18	1	1697	2	N	-0-					17		
02		2352 N	1600	-0-	-752	-0-	1600	2			N	-0-					17		
-----																			
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4		RRCID ->		248776		COMPL. DATE		02/03/2009		TOTAL DEPTH		11914		PERF.10520 - 11783	
09		1470 N	1300	-0-	-170	-0-	1300	2			N	-0-					28		
10		1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-					28		
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					28		
12		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					28		
01		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	101	1	1227	2	N	1					29		
							1	9											
02		1372 N	1255	-0-	-117	-0-	68	1	1187	2	N	-0-					29		
-----																			
CAMPBELL		WELL #:		1116		RRCID ->		249370		COMPL. DATE		09/16/2008		TOTAL DEPTH		12100		PERF.10550 - 11895	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41		
-----																			
CAMPBELL 38		WELL #:		2		RRCID ->		263208		COMPL. DATE		06/18/1980		TOTAL DEPTH		11048		PERF.10440 - 10918	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
-----																			
VOLLMERT		WELL #:		429H		RRCID ->		265154		COMPL. DATE		04/09/2013		TOTAL DEPTH		10478		PERF.10277 - 12876	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
-----																			
FIELDS-MAHLER 98		WELL #:		14H		RRCID ->		268644		COMPL. DATE		04/06/2012		TOTAL DEPTH		9319		PERF. 9370 - 14093	
09		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5420	2	97	9	Y	88	185	1	23	7	107		
10		5363 X	5279	-0-	-84	-0-	5159	2	120	9	Y	109					216		
11		5190 X	2198	-0-	-2992	-0-	2084	2	114	9	Y	104	181	1			139		
12		5363 X	5038	-0-	-325	-0-	4911	2	127	9	Y	115					254		
01		5704 X	4976	-0-	-728	-0-	4854	2	122	9	Y	111	180	1			185		
02		5152 X	4550	-0-	-602	-0-	4448	2	102	9	Y	93	184	1			94		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
FLOWERS B 5				WELL #:	18H	RRCID ->	271112	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9780 - 13082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	230	363	1		42
10	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	217				259
11	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	169	369	1		59
12	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	200	181	1		78
01	10137 X	9853	-0-	-284	-0-			220	9	Y	200	186	1		92
*02	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-			9633	2	Y	160				252

POUNDS 18				WELL #:	4SL	RRCID ->	276666	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	11731	PERF.11633 - 15951			
09	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-			28724	2	N	437	357	1		268
10	32767 X	29148	-0-	-3619	-0-			28704	2	N	404	344	1		328
11	31710 X	27213	-0-	-4497	-0-			26765	2	N	407	527	1		208
12	T. A.	26284	-0-	26284	26284			25799	2	N	441	184	1		465
01	T. A.	26387	-0-	26387	52671			115	1	N	99	363	1		201
								109	9						
02	T. A.	22931	-0-	22931	75602			22476	2	N	414	548	1		67

POUNDS 18 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10701 - 15357
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
A. WEBB ESTATE				WELL #:	2190	RRCID ->	230352	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF. 9909 - 10351			
09	960 N	900	-0-	-60	-0-			876	2	N	22				238
10	992 N	862	-0-	-130	-0-			850	2	N	11				249
11	960 N	887	-0-	-73	-0-			872	2	N	14				263
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			277	1	N	17				280
								19	9						
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-			277	1	N	17				297
								19	9						
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-			251	1	N	10				307
								11	9						

WEBB, RONNIE				WELL #:	1189	RRCID ->	238721	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10608	PERF. 9697 - 9752			
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-			677	2	N	30				172
10	744 N	705	-0-	-39	-0-			676	2	N	26				198
11	690 N	685	-0-	-5	-0-			657	2	N	25				223
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-			293	1	N	24				247
								26	9						
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-			293	1	N	25				272
								28	9						
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-			265	1	N	-0-	200	1		72

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WEBB "A"		WELL #:		1	RRCID ->	253166	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11236	PERF.	9644 - 10178	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1003	2	13	9	N	12	113
10	1116	N	987	-0-	-129	-0-	976	2	11	9	N	10	123
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	906	2	11	9	N	10	133
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	295	1	859	3	N	6	139
							7	9					
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	295	1	811	3	N	10	149
							11	9					
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	267	1	715	3	N	7	156
							8	9					
-----													
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	254206	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9634 - 10265	
09	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1750	2	35	9	N	32	203
10	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1759	2	33	9	N	30	61
11	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1661	2	31	9	N	28	89
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	284	1	1626	3	N	28	117
							31	9					
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	284	1	1628	3	N	28	145
							31	9					
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	256	1	1435	3	N	21	166
							23	9					
-----													
MAHLER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	254558	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	9204 - 9952	
09	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1150	2	100	9	N	91	183
10	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1064	2	103	9	N	94	104
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1161	2	103	9	N	94	198
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	289	1	1119	3	N	95	132
							105	9					
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	289	1	1050	3	N	88	220
							97	9					
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	261	1	966	3	N	79	121
							87	9					
-----													
VOLLMERT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	254699	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9930 - 10694	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
-----													
VOLLMERT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	254700	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9981 - 10622	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180









MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397 - 14450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MAHLER "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 264796		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10360 - 13796				
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4833	2	102	9	N	93	166	1	132
10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5019	2	114	9	N	104			236
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4944	2	103	9	N	94	173	1	157
12	DLQ G-10	5286	-0-	5286	5286	296	1	4873	3	N	106			263
						117	9							
01	10556 X	5270	-0-	-5286	-0-	294	1	4898	3	N	71			334
						78	9							
*02	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	267	1	4581	3	N	83	172	1	245
						91	9							
-----														
WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10396 - 13130				
09	5160 X	4885	-0-	-275	-0-	4797	2	88	9	N	80	179	1	621
10	5332 X	416	-0-	-4916	-0-	208	2	208	9	N	189			810
11	5160 X	4994	-0-	-166	-0-	4799	2	195	9	N	177	180	1	807
12	DLQ G-10	5092	-0-	5092	5092	305	1	4608	3	N	163	340	1	630
						179	9							
01	9960 X	4868	-0-	-5092	-0-	305	1	4398	3	N	150			780
						165	9							
*02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	276	1	4043	3	N	148	173	1	755
						163	9							
-----														
VOLLMERT "B" SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
09	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12709	2	196	9	N	178	360	1	515
10	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	12886	2	165	9	N	150			665
11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12391	2	210	9	N	191	349	1	507
12	DLQ G-10	13054	-0-	13054	13054	12870	2	184	9	N	167	173	1	501
01	DLQ G-10	12678	-0-	12678	12678	25732	2	150	9	N	136			637
*02	DLQ G-10	11533	-0-	11533	37265	513	1	10855	3	N	150	182	1	605
						165	9							
-----														
VOLLMERT "B" SL		WELL #: 11H		RRCID -> 265208		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10618 - 13900				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-









MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 466		9983 PERF.10252		- 14846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	16129	2	513	9	N	466	546	1	543
10	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	16314	2	513	9	N	466	362	1	647
11	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	15673	2	487	9	N	443	376	1	714
12	DLQ G-10	16476	-0-	16476	16476	15992	2	484	9	N	440	367	1	787
*01	32185 X	15709	-0-	-16476	-0-	15312	3	397	9	N	361	370	1	778
*02	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	519	1	13431	3	N	386	375	1	789
						425	9							

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071		- 13304		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730		- 14404		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330		- 13350		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453		- 15541		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422		- 13318		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
09		16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	16343	2	377	9	N	732
10		17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	16782	2	387	9	N	712
11		15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	15156	2	358	9	N	850
12	DLQ	G-10	16456	-0-	16456	16456	16065	2	391	9	N	827
*01		32649 X	16193	-0-	-16456	-0-	15914	2	279	9	N	712
*02		15092 X	14372	-0-	-720	-0-	513	1	13573	3	N	780
							286	9				
WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085												
09		4020 X	3776	-0-	-244	-0-	3604	2	172	9	N	405
10		4154 X	3811	-0-	-343	-0-	3647	2	164	9	N	357
11		3990 X	3601	-0-	-389	-0-	3438	2	163	9	N	505
12	DLQ	G-10	3491	-0-	3491	3491	291	1	3054	3	N	438
							146	9				
01		7048 X	3557	-0-	-3491	-0-	291	1	3122	3	N	370
							144	9				
*02		3248 X	3017	-0-	-231	-0-	263	1	2632	3	N	481
							122	9				
MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615												
09		7860 X	7132	-0-	-728	-0-	6879	2	253	9	N	193
10		8122 X	7360	-0-	-762	-0-	7108	2	252	9	N	237
11		7440 X	6938	-0-	-502	-0-	6706	2	232	9	N	258
12	DLQ	G-10	6860	-0-	6860	6860	293	1	6361	3	N	268
							206	9				
*01		13222 X	6362	-0-	-6860	-0-	297	1	5891	3	N	426
							174	9				
*02		6412 X	6219	-0-	-193	-0-	269	1	5767	3	N	410
							183	9				
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794												
09		510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	224
10		527 N	468	-0-	-59	-0-	467	2	1	9	N	225
11		480 N	421	-0-	-59	-0-	419	2	2	9	N	227
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	278	1	423	3	N	227
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	278	1	411	3	N	231
							4	9				
*02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	251	1	357	3	N	236
							6	9				
MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010												
09		24265 X	24265	-0-	-0-	-0-	23594	2	671	9	N	835
10		24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	23667	2	655	9	N	703
11		23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	22609	2	447	9	N	564
12	DLQ	G-10	10423	-0-	10423	10423	9408	2	1015	9	N	727
*01		34438 X	24015	-0-	-10423	-0-	23587	3	428	9	N	742
*02		21308 X	16226	-0-	-5082	-0-	16042	3	184	9	N	398

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099															
WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323 - 14668							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159							
09	6810	X	6067	-0-	-743	-0-	5927	2	140	9	N	127	171	1			421
10	7037	X	6139	-0-	-898	-0-	5982	2	157	9	N	143	175	1			389
11	6810	X	5673	-0-	-1137	-0-	5673	2			N	-0-					389
12	DLQ	G-10	5972	-0-	5972	5972	272	1	5589	3	N	101	180	1			310
							111	9									
*01	11859	X	5887	-0-	-5972	-0-	272	1	5465	3	N	136	191	1			255
							150	9									
*02	5460	X	5068	-0-	-392	-0-	246	1	4695	3	N	115					370
							127	9									

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773							
09	10560	X	10244	-0-	-316	-0-	10035	2	209	9	N	190	190	1			700
10	10602	X	10557	-0-	-45	-0-	10303	2	254	9	N	231	184	1			747
11	10260	X	10099	-0-	-161	-0-	9868	2	231	9	N	210	190	1			767
12	DLQ	G-10	10499	-0-	10499	10499	293	1	9984	3	N	202	194	1			775
							222	9									
*01	19709	X	9210	-0-	-10499	-0-	284	1	8735	3	N	174	189	1			760
							191	9									
*02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	265	1	8764	3	N	139	190	1			709
							153	9									

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850							
09	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11115	2	600	9	N	545	577	1			270
10	11346	X	10631	-0-	-715	-0-	10631	2			N	-0-	27	1			243
11	10710	X	10082	-0-	-628	-0-	9914	2	168	9	N	153	183	1			213
12	DLQ	G-10	10812	-0-	10812	10812	712	1	9896	3	N	185	188	1			210
							204	9									
01	21457	X	10645	-0-	-10812	-0-	712	1	9714	3	N	199	184	1			225
							219	9									
*02	10052	X	9286	-0-	-766	-0-	643	1	8460	3	N	166	192	1			199
							183	9									

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953							
09	46941	X	46941	-0-	-0-	-0-	45268	2	1673	9	N	1521	1483	1			803
10	48064	X	48064	-0-	-0-	-0-	46393	2	1671	9	N	1519	1682	1			640
11	46397	X	46397	-0-	-0-	-0-	44835	2	1562	9	N	1420	1479	1			581
12	DLQ	G-10	33081	-0-	33081	33081	32513	2	568	9	N	516	297	1			800
*01	66951	X	33870	-0-	-33081	-0-	32297	2	1573	9	N	1430	1497	1			733
*02	42000	X	28665	-0-	-13335	-0-	1274	1	26414	3	N	888	912	1			709
							977	9									

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10177	- 15025		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		10263 X	10263	-0-	-0-	9406	2	857	9	N	779	912	1	200
10		10082 X	10082	-0-	-0-	9248	2	834	9	N	758	738	1	220
11		10927 X	10927	-0-	-0-	10107	2	820	9	N	745	735	1	230
12		12164 X	12164	-0-	-0-	2049	1	9265	3	N	773	561	1	442
						850	9							
01		12691 X	12691	-0-	-0-	2049	1	9872	3	N	700	739	1	403
						770	9							
*02		10447 X	10447	-0-	-0-	1850	1	8025	3	N	520	556	1	367
						572	9							
-----														
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721		
09		16650 X	13818	-0-	-2832	13526	2	292	9	N	265	192	1	827
10		16492 X	14093	-0-	-2399	13638	2	455	9	N	414	538	1	703
11		15030 X	12283	-0-	-2747	12272	2	11	9	N	10			713
12	DLQ	G-10	14015	-0-	14015	287	1	13350	3	N	344	198	1	859
						378	9							
01		28318 X	14303	-0-	-14015	289	1	13663	3	N	319	376	1	802
						351	9							
*02		12684 X	12501	-0-	-183	261	1	11943	3	N	270	362	1	710
						297	9							
-----														
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792		
09		29460 X	26198	-0-	-3262	24874	2	1324	9	N	1204	1311	1	785
10		29977 X	26071	-0-	-3906	24705	2	1366	9	N	1242	1320	1	707
11		29010 X	26857	-0-	-2153	25220	2	1637	9	N	1488	1498	1	697
12	DLQ	G-10	25019	-0-	25019	582	1	23160	3	N	1161	1305	1	553
						1277	9							
01		49370 X	24351	-0-	-25019	564	1	22465	3	N	1202	1112	1	643
						1322	9							
*02		22232 X	21678	-0-	-554	526	1	20213	3	N	854	934	1	563
						939	9							
-----														
VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268		
09		25466 X	25466	-0-	-0-	25036	2	430	9	N	391	546	1	513
10		26169 X	26169	-0-	-0-	25730	2	439	9	N	399	350	1	562
11		26374 X	26374	-0-	-0-	25873	2	501	9	N	455	543	1	474
12	DLQ	G-10	26350	-0-	26350	25873	2	477	9	N	434	190	1	718
*01		52366 X	26016	-0-	-26350	25597	2	419	9	N	381	365	1	734
*02		24612 X	22963	-0-	-1649	541	1	22046	3	N	342	517	1	559
						376	9							
-----														
FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891		
09		30271 X	30271	-0-	-0-	29794	2	477	9	N	434	558	1	605
10		29351 X	29351	-0-	-0-	29022	2	329	9	N	299	356	1	548
11		27769 X	27769	-0-	-0-	27432	2	337	9	N	306	562	1	292
12	DLQ	G-10	29481	-0-	29481	28667	2	814	9	N	740	380	1	652
*01		59393 X	29912	-0-	-29481	29307	2	605	9	N	550	361	1	841
*02		28252 X	27714	-0-	-538	1546	1	25707	3	N	419	367	1	893
						461	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		13950 X	11252	-0-	-2698	-0-	11013	2	239	9	N	217	341	413
10		14167 X	440	-0-	-13727	-0-	220	2	220	9	N	200	175	438
11		12780 X	9827	-0-	-2953	-0-	9619	2	208	9	N	189	169	458
12	DLQ	G-10	10173	-0-	10173	10173	611	1	9314	3	N	225	180	503
							248	9						
*01		19887 X	9714	-0-	-10173	-0-	611	1	8881	3	N	202	172	533
							222	9						
*02		10500 X	8375	-0-	-2125	-0-	552	1	7629	3	N	176	177	532
							194	9						
WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768														
09		9990 X	8916	-0-	-1074	-0-	8531	2	385	9	N	350	353	665
10		10044 X	8646	-0-	-1398	-0-	8395	2	251	9	N	228	173	720
11		9510 X	8479	-0-	-1031	-0-	8114	2	365	9	N	332	345	707
12	DLQ	G-10	8507	-0-	8507	8507	284	1	7842	3	N	346	363	690
							381	9						
01		16885 X	8378	-0-	-8507	-0-	284	1	7718	3	N	342	357	675
							376	9						
*02		7644 X	7582	-0-	-62	-0-	257	1	6998	3	N	297	346	626
							327	9						
VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635														
09		16440 X	15802	-0-	-638	-0-	14819	2	983	9	N	894	875	522
10		16988 X	15839	-0-	-1149	-0-	14843	2	996	9	N	905	1034	393
11		16440 X	15129	-0-	-1311	-0-	14012	2	1117	9	N	1015	871	537
12	DLQ	G-10	13327	-0-	13327	13327	570	1	12068	3	N	626	712	451
							689	9						
01		27187 X	13860	-0-	-13327	-0-	570	1	12283	3	N	915	528	838
							1007	9						
*02		13552 X	12821	-0-	-731	-0-	516	1	11428	3	N	797	1059	576
							877	9						



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		4H	RRCID ->	278026	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.11352	- 15683		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		36210 X	28004	-0-	-8206	-0-	27619	2	385	9	N	350	337	1	355
10		35402 X	530	-0-	-34872	-0-	265	2	265	9	N	241	181	1	415
11		32580 X	24777	-0-	-7803	-0-	24540	2	237	9	N	215	360	1	270
12	DLQ	G-10	24789	-0-	24789	24789	615	1	23880	3	N	267	184	1	353
							294	9							
01		48699 X	23910	-0-	-24789	-0-	615	1	22951	3	N	313	358	1	308
							344	9							
*02		25592 X	21267	-0-	-4325	-0-	556	1	20380	3	N	301	349	1	260
							331	9							
-----															
FLOWERS "A" 4		WELL #:		1SL	RRCID ->	278082	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10534	PERF.11120	- 16122		
09		74768 X	74768	-0-	-0-	-0-	74117	2	651	9	N	592	769	1	562
10		73723 X	73723	-0-	-0-	-0-	73071	2	652	9	N	593	773	1	382
11		70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	69498	2	710	9	N	645	197	1	830
12	DLQ	G-10	70868	-0-	70868	70868	1717	1	68452	3	N	635	589	1	876
							699	9							
01		139723 X	68855	-0-	-70868	-0-	1717	1	66468	3	N	609	598	1	887
							670	9							
*02		61833 X	61833	-0-	-0-	-0-	1552	1	59709	3	N	520	595	1	812
							572	9							
-----															
CAMPBELL 39		WELL #:		2SL	RRCID ->	278083	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11421	- 15464		
09		334016 X	77130	-0-	-256886	-0-	76385	2	745	9	N	677	1155	1	262
10		93000 X	76187	-0-	-16813	-0-	75398	2	789	9	N	717	581	1	398
11		87630 X	71096	-0-	-16534	-0-	70336	2	760	9	N	691	573	1	516
12		86769 X	71379	-0-	-15390	-0-	70581	2	798	9	N	725	778	1	463
01		78000 X	68774	-0-	-9226	-0-	1406	1	66526	3	N	765	582	1	646
							842	9							
*02		70000 X	60626	-0-	-9374	-0-	1270	1	58748	3	N	553	596	1	603
							608	9							
-----															
CAMPBELL 39 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	278084	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.11540	- 16108		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID ->	278402	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	9603	PERF. 9980	- 16655		
09		69150 X	51989	-0-	-17161	-0-	50001	2	1988	9	N	1807	2074	1	453
10		66185 X	52243	-0-	-13942	-0-	50128	2	2115	9	N	1923	1649	1	727
11		60330 X	47441	-0-	-12889	-0-	45855	2	1586	9	N	1442	1621	1	548
12	DLQ	G-10	46258	-0-	46258	46258	44442	2	1816	9	N	1651	1530	1	669
01		92774 X	46516	-0-	-46258	-0-	598	1	44269	3	N	1499	1696	1	472
							1649	9							
*02		45780 X	38676	-0-	-7104	-0-	540	1	36761	3	N	1250	1151	1	571
							1375	9							
-----															
FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	278419	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10081	PERF.10665	- 15551		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID ->	278603	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9980 - 14262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
ABRAHAM		WELL #:		333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10700 - 11240	
09	3000	N	12382	-0-	9382	24417	12373	2	9	9	N	8	100
*10	3100	N	13885	-0-	10785	35202	13872	2	13	9	N	12	112
*11	3000	N	1375	-0-	-1625	33577	1372	2	3	9	N	3	115
*12	34996	X	1419	-0-	-33577	-0-	1406	2	13	9	N	12	127
*01	3007	X	1528	-0-	-1479	-0-	1517	2	11	9	N	10	137
02	2716	X	1190	-0-	-1526	-0-	1181	2	9	9	N	8	145

ABRAHAM		WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	10200 - 11273	
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1364	2	7	9	N	6	39
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-	39
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1500	2	22	9	N	20	59
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1847	2	61	9	N	55	114
*01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1797	2	22	9	N	20	134
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1396	2	24	9	N	22	156

ABRAHAM		WELL #:		2015	RRCID ->	199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10180 - 11290	
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2308	2	22	9	N	20	128
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2439	2	24	9	N	22	150
*11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2384	2	25	9	N	23	173
*12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	2842	2	201	9	N	183	356
*01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2900	2	21	9	N	19	375
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1747	2	10	9	N	9	384

ABRAHAM		WELL #:		3015	RRCID ->	200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10122 - 11283	
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1658	2	47	9	N	43	272
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1769	2	36	9	N	33	305
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	2	36	9	N	33	338
*12	1767	N	1625	-0-	-110	-0-	1625	2	32	9	N	29	367
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1059	2	20	9	N	18	385
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1724	2	55	9	N	50	435

ABRAHAM		WELL #:		4015	RRCID ->	202423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10081 - 11281	
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-	164
*10	3100	N	3296	-0-	196	196	3288	2	8	9	N	7	171
*11	2644	N	2448	-0-	-196	-0-	2448	2			N	-0-	171
*12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	2	2	9	N	2	173
*01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2413	2	66	9	N	60	233
*02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2162	2	179	9	N	163	396

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
ABRAHAM		WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2624	2	43	9	N	39	269
*10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2801	2	219	9	N	199	468
*11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2535	2	45	9	N	41	509
*12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2409	2	92	9	N	84	410
*01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2065	2	94	9	N	85	495
*02	2800 N	2818	-0-	18	18	2746	2	72	9	N	65	560
-----												
ISAACS, JOHN C.		WELL #: 1197		RRCID -> 223455		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	930					N	-0-	195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	930					N	-0-	195
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	930					N	-0-	195
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	930					N	-0-	195
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	930					N	-0-	195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	930					N	-0-	195
-----												
ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-	51
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-	51
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-	51
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-	51
-----												
MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454			
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3149	2	39	9	N	35	233
*10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3166	2	22	9	N	20	253
*11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3070	2	32	9	N	29	282
*12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3018	2	35	9	N	32	314
*01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2964	2	9	9	N	8	322
*02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2620	2	6	9	N	5	327
-----												
MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236			
09	2340 X	2303	-0-	-37	-0-	2300	2	3	9	N	3	60
*10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	N	5	65
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
*12	3100 N	3144	-0-	44	44	3111	2	33	9	N	30	95
*01	1824 N	1780	-0-	-44	-0-	1772	2	8	9	N	7	102
*02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1665	2	6	9	N	5	107
-----												
MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557			
09	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2913	2	31	9	N	28	182
*10	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2951	2	33	9	N	30	212
*11	3000 N	3632	-0-	632	632	3599	2	33	9	N	30	242
*12	3100 N	3123	-0-	23	655	3082	2	41	9	N	37	279
*01	3100 N	2614	-0-	-486	169	2580	2	34	9	N	31	310
*02	2603 N	2434	-0-	-169	-0-	2398	2	36	9	N	33	343
-----												
MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314			
09	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	1496	2	17	9	N	15	169
*10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	2	31	9	N	28	197
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1410	2	26	9	N	24	221
*12	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1359	2	24	9	N	22	243
*01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1310	2	41	9	N	37	280
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1611	2	44	9	N	40	320



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2		N	-0-				9
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-				9
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				9
*12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-				9
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				9
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				9
-----															
MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328						
09	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	2		N	-0-				77
*10	3059	N	2947	-0-	-112	-0-	2947	2		N	-0-				77
*11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-				77
*12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-				77
*01	1550	X	800	-0-	-750	-0-	800	2		N	-0-				77
*02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-				77
-----															
MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254						
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3020	2	74	9	N	67			135
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3051	2	75	9	N	68			203
*11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3004	2	88	9	N	80			283
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3180	2	65	9	N	59			342
*01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2797	2	50	9	N	45			387
*02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2204	2	47	9	N	43			430
-----															
ISAACS		WELL #: 2003		RRCID -> 234832		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210						
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2231	2	40	9	N	36			177
*10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2361	2	240	9	N	218			395
*11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2360	2	43	9	N	39			434
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2252	2	46	9	N	42			476
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28			504
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1932	2	41	9	N	37			541
-----															
ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708						
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-				20
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-				20
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-				20
*12	1178	N	516	-0-	-662	-0-	516	2		N	-0-				20
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-				20
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-				20
-----															
MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256						
09	1770	N	1311	-0-	-459	-0-	1311	2		N	-0-				103
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-				103
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-				103
*12	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	2		N	-0-				103
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-				103
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	N	5			108

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	63	9	N	57			135
*10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2	94	9	N	85			220
*11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2	102	9	N	93			313
*12	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	-0-	2000	2	84	9	N	76	181	1	208
*01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2	79	9	N	72			280
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	46	9	N	42			322
-----															
FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986						
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2	136	9	N	124			167
*10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2	160	9	N	145			312
*11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2	105	9	N	95			407
*12	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	-0-	1757	2	114	9	N	104	180	1	331
*01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	72	9	N	65			396
*02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2	122	9	N	111			507
-----															
MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204						
09	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			63
*10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			63
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			63
*12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			63
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			63
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	N	3			66
-----															
ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
-----															
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558						
09	2550 N	2438	-0-	-112	-0-	-0-	2418	2	20	9	N	18			115
*10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	2	14	9	N	13			128
*11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	2	22	9	N	20			148
*12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2	28	9	N	25			173
*01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2	11	9	N	10			183
*02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2	11	9	N	10			193
-----															
FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962						
09	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	-0-	2098	2	58	9	N	53			171
*10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7			178
*11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2	128	9	N	116			294
*12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	2	92	9	N	84	177	1	201
*01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	42	9	N	38			239
*02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	24	9	N	22			261
-----															
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221						
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	2	28	9	N	25			210
*10	2387 X	349	-0-	-2038	-0-	-0-	314	2	35	9	N	32			242
*11	3000 N	3339	-0-	339	339	339	3314	2	25	9	N	23			265
*12	3100 N	3380	-0-	280	619	619	3323	2	57	9	N	52	187	1	130
*01	3100 N	3038	-0-	-62	557	557	2987	2	51	9	N	46			176
*02	2800 N	2374	-0-	-426	131	131	2334	2	40	9	N	36			212

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9904 - 11180					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	3300 X	3195	-0-	-105	-0-			3148	2	47	9	N	43		210
*10	3410 X	3194	-0-	-216	-0-			3150	2	44	9	N	40		250
*11	3300 X	2801	-0-	-499	-0-			2771	2	30	9	N	27		277
*12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-			3478	2	75	9	N	68		345
*01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-			3452	2	61	9	N	55	188 1	212
*02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-			2938	2	59	9	N	54		266

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372 - 11540					
09	1740 N	1487	-0-	-253	-0-			1457	2	30	9	N	27		219
*10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-			1583	2	33	9	N	30		249
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-			1491	2	24	9	N	22		271
*12	1550 N	1320	-0-	-230	-0-			1295	2	25	9	N	23		294
*01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-			1326	2	22	9	N	20		314
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-			1251	2	35	9	N	32		346

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720 - 13202					
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-			4115	2			N	-0-		23
*10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-			4344	2			N	-0-		23
*11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-			4166	2			N	-0-		23
*12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-			4241	2			N	-0-		23
*01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-			4410	2			N	-0-		23
*02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-			3298	2			N	-0-		23

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676		PERF.10414 - 12567					
09	14010 X	9908	-0-	-4102	-0-			9908	2			N	-0-		179
*10	13299 X	9089	-0-	-4210	-0-			9089	2			N	-0-		179
*11	9600 X	6142	-0-	-3458	-0-			6142	2			N	-0-		179
*12	12710 X	4174	-0-	-8536	-0-			4174	2			N	-0-		179
*01	12555 X	3242	-0-	-9313	-0-			3242	2			N	-0-		179
02	9240 X	6372	-0-	-2868	-0-			6372	2			N	-0-		179

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10000 - 11763					
09	14B2 EXT	1768	-0-	1768	8800	1648	2	120	9	N	109	187	1		141
*10	14B2 EXT	302	-0-	302	9102	207	2	95	9	N	86				227
*11	14B2 EXT	1231	-0-	1231	10333	1166	2	65	9	N	59				286
*12	11527 X	1194	-0-	-10333	-0-	1169	2	25	9	N	23				309
*01	1705 X	851	-0-	-854	-0-	766	2	85	9	N	77				386
02	1652 X	876	-0-	-776	-0-	825	2	51	9	N	46	184	1		248

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9780 - 13938					
09	17820 X	15946	-0-	-1874	-0-	15297	2	649	9	N	590	540	1		385
*10	17794 X	14668	-0-	-3126	-0-	13852	2	816	9	N	742				1127
*11	16530 X	14812	-0-	-1718	-0-	13929	2	883	9	N	803	908	1		1022
*12	15500 X	14449	-0-	-1051	-0-	13755	2	694	9	N	631	723	1		930
*01	15500 X	13781	-0-	-1719	-0-	13260	2	521	9	N	474	388	1		1016
02	14000 X	12122	-0-	-1878	-0-	11739	2	383	9	N	348	364	1		1000

CHAMBERS 107		WELL #: 1H		RRCID -> 274798		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9850 - 13059					
09	28080 X	26711	-0-	-1369	-0-	25810	2	901	9	N	819	938	1		548
*10	28675 X	26753	-0-	-1922	-0-	26148	2	605	9	N	550	184	1		914
*11	27360 X	26111	-0-	-1249	-0-	25229	2	882	9	N	802	726	1		990
*12	26505 X	25367	-0-	-1138	-0-	24683	2	684	9	N	622	748	1		864
*01	26505 X	24608	-0-	-1897	-0-	23810	2	798	9	N	725	724	1		865
02	23940 X	20401	-0-	-3539	-0-	19778	2	623	9	N	566	539	1		892

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)			60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798														
CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A-			WELL #: 1122		RRCID -> 066931		COMPL. DATE 06/14/1976			TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				131
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				131
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				131
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				131
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				131
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				131
KAUFMAN, SUSAN -B-			WELL #: 2081		RRCID -> 086711		COMPL. DATE 12/31/1979			TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
KAUFMAN, SUSAN B.			WELL #: 4081		RRCID -> 093226		COMPL. DATE 04/30/1981			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT				-0-
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A-			WELL #: 6		RRCID -> 118404		COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KAUFMAN, SUSAN B.			WELL #: 1081		RRCID -> 145515		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582							
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	31	1	2073	3	N	48					97
							53	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	53	1	1983	3	N	-0-					97
11	2790	N	1777	-0-	-1013	-0-	24	1	1753	3	N	-0-					97
12	2232	N	1788	-0-	-444	-0-	34	1	1696	3	N	53					150
							58	9									
01	2046	N	1658	-0-	-388	-0-	26	1	1621	3	N	10					160
							11	9									
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	24	1	1649	3	N	-0-					160
FLOWERS, VERNON M.			WELL #: 1		RRCID -> 147974		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449							
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				15
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1				N	-0-				15
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				15
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-				15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	176 1	3611 3	N	1 25 5	245
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	209 1	4740 3	N	158 376 1	27
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	174 9	3060 3	N	-0-	27
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	191 1	3499 3	N	44	71
*01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	48 9	4064 3	N	-0- 4 5	67
*02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	171 1	3865 3	N	114	181
						125 9				

MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	789 3	37 9	N	34 180 1	22
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-	22
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	658 3	31 9	N	28	50
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	650 3	320 4	N	-0-	50
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	513 3	128 4	N	-0-	50
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	647 3	45 9	N	41	91

CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31 1	1477 3	N	67	99
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	74 9	1472 3	N	51	150
11	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	70 1	1418 3	N	31	181
12	1643 N	1464	-0-	-179	-0-	56 9	1429 3	N	-0-	181
01	1612 N	1356	-0-	-256	-0-	37 1	1070 3	N	58 187 1	52
02	1400 N	1247	-0-	-153	-0-	34 9	64 9	N	15	67
						20 1	1210 3	N		
						17 9				

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

09	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662 3		N	-0- 5 5	171
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0- 122 1	49
11	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	1547 3		N	-0-	49
12	1705 N	1321	-0-	-384	-0-	1078 3	243 4	N	-0-	49
01	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	1499 3		N	-0-	49
02	1456 N	1202	-0-	-254	-0-	1202 3		N	-0-	49

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

09	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	2011 3		N	-0-	67
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2046 3	74 9	N	67	134
11	2070 N	1977	-0-	-93	-0-	1933 3	44 9	N	40 90 1	84
12	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	1883 3	34 4	N	-0-	84
01	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1844 3		N	-0-	84
02	1848 N	1721	-0-	-127	-0-	1629 3	92 9	N	84	168

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010										TOTAL DEPTH 11350	PERF.10082 - 10702	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----												
ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008										TOTAL DEPTH 10925	PERF. 9988 - 10482	
09	2640	N	2113	-0-	-527	-0-	2113	3	N	-0-		97
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	N	-0-	5 5	92
11	2490	N	2175	-0-	-315	-0-	2173	3	N	2		94
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-		94
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-		94
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3	N	-0-		94
-----												
ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012										TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9922 - 10673	
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	37		139
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	23	9	160
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1319	3	N	31	9	188
12	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	3	N	-0-		188
01	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	1012	3	N	-0-		188
02	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1024	3	N	8	9	195
-----												
ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012										TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9962 - 10670	
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		27
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		27
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		27
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		27
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		27
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		27
-----												
ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008										TOTAL DEPTH 11350	PERF.10024 - 10485	
09	2970	N	2664	-0-	-306	-0-	32	1	N	-0-		344
10	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	54	1	N	80	362 1	62
							88	9				
11	2760	N	2610	-0-	-150	-0-	31	1	N	52		114
							57	9				
12	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	33	1	N	-0-		114
01	2790	N	2496	-0-	-294	-0-	30	1	N	-0-		114
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	31	1	N	133		247
							146	9				
-----												
ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9962 - 10527	
09	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	13	1	N	11		82
							12	9				
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	N	10		92
							11	9				
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	16	1	N	12		104
							13	9				
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		104
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	19	1	N	-0-		104
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	18	1	N	-0-		104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	21 1	1978 3	N	42			230
						46 9						
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	48 1	2068 3	N	57	190 1		97
						63 9						
11	2160 N	2039	-0-	-121	-0-	24 1	1989 3	N	24			121
						26 9						
12	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	33 1	2048 3	N	15			136
						17 9						
01	2263 N	2092	-0-	-171	-0-	26 1	2038 3	N	25			161
						28 9						
02	1904 N	1771	-0-	-133	-0-	23 1	1714 3	N	31			192
						34 9						
-----												
J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547												
09	4440 X	3915	-0-	-525	-0-	50 1	3818 3	N	43	13 5		222
						47 9						
10	4464 X	3995	-0-	-469	-0-	70 1	3883 3	N	38			260
						42 9						
11	4170 X	3804	-0-	-366	-0-	50 1	3715 3	N	35	189 1		106
						39 9						
12	4185 X	3761	-0-	-424	-0-	55 1	3706 3	N	-0-			106
01	4185 X	3800	-0-	-385	-0-	48 1	3752 3	N	-0-			106
*02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	47 1	3615 3	N	116			222
						128 9						
-----												
WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457												
09	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	14 1	1808 3	N	-0-			177
						41 1	1809 3	N	51			228
10	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	56 9						
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	13 1	1732 3	N	124	335 1		17
						136 9						
12	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	16 1	1707 3	N	-0-			17
01	1891 N	1591	-0-	-300	-0-	28 1	1528 3	N	32			49
						35 9						
02	1764 N	2	-0-	-1762	-0-	2 3		N	-0-			49
-----												
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426												
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	3 1	239 3	N	-0-			91
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 3	N	-0-			91
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	3 1	238 3	N	-0-			91
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	4 1	254 3	N	-0-			91
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	22 1	236 3	N	-0-			91
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	2 1	191 3	N	-0-			91
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165







MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	30	1	1651	2	Y	30			84
						33	9							
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	Y	22			106
						24	9							
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	30	1	1801	2	Y	34			140
						37	9							
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	31	1	1715	2	Y	34			174
						37	9							
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	Y	33	183	1	24
						36	9							
02	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	28	1	1637	2	Y	29			53
						32	9							

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

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

FLOWERS WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	30	1	1855	2	Y	-0-			19
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	Y	-0-			19
11	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	30	1	1928	2	Y	-0-			19
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1942	2	Y	-0-			19
01	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	31	1	1934	2	Y	-0-			19
02	1820 N	1599	-0-	-221	-0-	28	1	1571	2	Y	-0-			19

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

09	1740 N	1366	-0-	-374	-0-	30	1	1336	2	N	-0-			18
10	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	31	1	1743	2	N	7			25
						8	9							
11	3000 N	3734	-0-	734	734	30	1	3557	2	N	134			159
						147	9							
12	3100 N	3574	-0-	474	1208	31	1	3441	2	N	93	188	1	64
						102	9							
01	3100 N	3299	-0-	199	1407	31	1	3180	2	N	80			144
						88	9							
*02	3992 X	2585	-0-	-1407	-0-	28	1	2492	2	N	59	165	1	38
						65	9							

CHAMBERS WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	Y	20			82
							22	9							
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	Y	13			95
							14	9							
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	7			102
							8	9							
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	1			103
							1	9							
01	775 N	630	-0-	-145	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-			103
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	981	2	Y	11			114
							12	9							

CHAMBERS WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

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

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

09	360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	31	1	324	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	-0-	28	1	284	2	Y	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	31	1	93	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	-0-	31	1	18	2	Y	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196

09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	Y	9			118
							10	9							
10	1333 N	461	-0-	-872	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	-0-			118
11	1440 N	608	-0-	-832	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	5			123
							6	9							
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	Y	25			148
							28	9							
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	Y	13			161
							14	9							
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	2			163
							2	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419														
CHAMBERS		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCMORDIE		WELL #: 307		RRCID -> 111115		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686								
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	30	1	1010	2	Y	10					49
						11	9									
10	1147 N	984	-0-	-163	-0-	31	1	951	2	Y	2					51
						2	9									
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	8					59
						9	9									
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	Y	5					64
						6	9									
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	Y	12					76
						13	9									
02	1064 N	951	-0-	-113	-0-	28	1	922	2	Y	1					77
						1	9									
-----																
FLOWERS -D-		WELL #: 507		RRCID -> 111518		COMPL. DATE 06/16/1984		TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCMORDIE		WELL #: 407		RRCID -> 112377		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612								
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2			Y	-0-	39	7			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					-0-
-----																
FLOWERS -D-		WELL #: 707		RRCID -> 114852		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	801	-0-	-159	-0-	30 1	763 2	Y	7			74
						8 9						
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	31 1	1094 2	Y	15			89
						17 9						
11	1080 N	841	-0-	-239	-0-	30 1	808 2	Y	3			92
						3 9						
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	31 1	962 2	Y	10			102
						11 9						
01	1147 N	955	-0-	-192	-0-	31 1	916 2	Y	7			109
						8 9						
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	28 1	897 2	Y	3			112
						3 9						

FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

09	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	30 1	1342 2	Y	25			170
						28 9						
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	31 1	1451 2	Y	27			197
						30 9						
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	30 1	1431 2	Y	22	184 1		35
						24 9						
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	31 1	1507 2	Y	30			65
						33 9						
01	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	31 1	1452 2	Y	7			72
						8 9						
02	1400 N	1399	-0-	-1	-0-	28 1	1351 2	Y	18			90
						20 9						

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	30			43
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	12			55
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	7			62
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-			62
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	934 2	29 9	Y	26			88
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	814 2	4 9	Y	4			92

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

09	600 N	568	-0-	-32	-0-	30 1	521 2	Y	15			124
						17 9						
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	31 1	743 2	Y	15			139
						17 9						
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	30 1	738 2	Y	5			144
						6 9						
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31 1	607 2	Y	17			161
						19 9						
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	31 1	776 2	Y	15			176
						17 9						
02	728 N	578	-0-	-150	-0-	28 1	542 2	Y	7			183
						8 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FLOWERS -B- WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	920	1	28	9	Y	25	102
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	965	1	21	9	Y	19	121
11	720 N	456	-0-	-264	-0-	445	1	11	9	Y	10	131
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	480	1	9	9	Y	8	139
01	992 N	543	-0-	-449	-0-	31	1	506	2	Y	5	144
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	4	148
						4	9					
FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050												
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	30	1	2315	2	Y	-0-	67
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	Y	20	87
						22	9					
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	30	1	1810	2	Y	17	104
						19	9					
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	31	1	1521	2	Y	14	118
						15	9					
01	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	31	1	1601	2	Y	19	137
						21	9					
02	1736 N	653	-0-	-1083	-0-	28	1	622	2	Y	3	140
						3	9					
FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517												
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	30	1	372	2	Y	-0-	57
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	31	1	433	2	Y	-0-	57
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	30	1	380	2	Y	-0-	57
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	Y	-0-	57
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	31	1	373	2	Y	-0-	57
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	28	1	337	2	Y	-0-	57
FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525												
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2390	2	9	9	Y	8	63
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2251	2	13	9	Y	12	75
11	2370 N	1687	-0-	-683	-0-	1679	2	8	9	Y	7	82
12	2449 X	1932	-0-	-517	-0-	1915	2	17	9	Y	15	15
01	2480 X	2004	-0-	-476	-0-	1996	2	8	9	Y	7	22
*02	2240 X	1839	-0-	-401	-0-	1829	2	10	9	Y	9	31
FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310												
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2830	2	20	9	Y	18	40
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3172	2	33	9	Y	30	70
11	3030 X	2853	-0-	-177	-0-	2816	2	37	9	Y	34	104
12	3131 X	2641	-0-	-490	-0-	2615	2	26	9	Y	24	128
01	3193 X	1853	-0-	-1340	-0-	1839	2	14	9	Y	13	141
*02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2947	2	30	9	Y	27	168

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		300 N	232	-0-	-68	-0-	188	2	44	9	Y	40					136
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	180	2	51	9	Y	46					182
11		270 N	201	-0-	-69	-0-	157	2	44	9	Y	40	183	1			39
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	169	2	52	9	Y	47					86
01		217 N	98	-0-	-119	-0-	91	2	7	9	Y	6					92
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	14					106
-----																	
FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370																	
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	Y	11					135
							12	9									
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	Y	12					147
							13	9									
11		900 N	798	-0-	-102	-0-	30	1	759	2	Y	8					155
							9	9									
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	13					168
							14	9									
01		837 N	762	-0-	-75	-0-	31	1	711	2	Y	18					186
							20	9									
02		756 N	743	-0-	-13	-0-	28	1	698	2	Y	15					201
							17	9									
-----																	
FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532																	
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	30	1	1553	2	Y	-0-	107	7			16
10		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	31	1	1540	2	Y	-0-					16
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1660	2	Y	49					65
							54	9									
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	31	1	1624	2	Y	30					95
							33	9									
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1687	2	Y	26					121
							29	9									
02		1624 N	1376	-0-	-248	-0-	1346	2	30	9	Y	27					148
-----																	
FLOWERS -C- WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FLOWERS -C- WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
09		3750 X	2908	-0-	-842	-0-		8	1	2880	2	100
								20	9			
10		3875 X	3472	-0-	-403	-0-		8	1	3409	2	150
								55	9			
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		8	1	3875	2	197
								52	9			
12		3968 X	3681	-0-	-287	-0-		8	1	3579	2	94
								94	9			
01		3844 X	3633	-0-	-211	-0-		8	1	3550	2	162
								75	9			
02		3584 X	3291	-0-	-293	-0-		7	1	3228	2	213
								56	9			
-----												
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600												
09		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-		4097	2			105
10		4216 X	4166	-0-	-50	-0-		4164	2	2	9	107
11		4110 X	4033	-0-	-77	-0-		3989	2	44	9	147
12		4247 X	4097	-0-	-150	-0-		4044	2	53	9	195
01		4402 X	4060	-0-	-342	-0-		4008	2	52	9	55
02		3976 X	3523	-0-	-453	-0-		3479	2	44	9	95
-----												
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399												
09		1830 N	1807	-0-	-23	-0-		30	1	1764	2	87
								13	9			
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		31	1	1839	2	107
								22	9			
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		30	1	1712	2	120
								14	9			
12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		31	1	1816	2	130
								11	9			
01		1891 N	1741	-0-	-150	-0-		31	1	1691	2	147
								19	9			
02		1652 N	1547	-0-	-105	-0-		28	1	1505	2	160
								14	9			
-----												
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620												
09		2850 X	2485	-0-	-365	-0-		2471	2	14	9	55
10		2697 X	2593	-0-	-104	-0-		2563	2	30	9	82
11		2610 X	2466	-0-	-144	-0-		2438	2	28	9	107
12		2666 X	2482	-0-	-184	-0-		2451	2	31	9	135
01		2666 X	2488	-0-	-178	-0-		2455	2	33	9	165
02		2352 X	2210	-0-	-142	-0-		2186	2	24	9	187
-----												
FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646												
09		2340 X	1468	-0-	-872	-0-		30	1	1426	2	70
								12	9			
10		2356 X	1408	-0-	-948	-0-		31	1	1358	2	87
								19	9			
11		1860 X	1372	-0-	-488	-0-		30	1	1328	2	100
								14	9			
12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		31	1	1732	2	113
								14	9			
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		31	1	1704	2	142
								32	9			
*02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		28	1	1548	2	174
								35	9			



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		4230 X	3700	-0-	-530	-0-	3700 2		Y	-0-	22 7	137
10		4371 X	4269	-0-	-102	-0-	4034 2	235 9	Y	214	182 1	169
11		3990 X	3966	-0-	-24	-0-	3799 2	167 9	Y	152		321
12		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3890 2	85 9	Y	77	187 1	211
01		4123 X	3932	-0-	-191	-0-	3876 2	56 9	Y	51	120 1	142
02		3864 X	3328	-0-	-536	-0-	3267 2	61 9	Y	55		197
-----												
FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230												
09		3180 X	1741	-0-	-1439	-0-	1680 2	61 9	Y	55		125
10		3255 X	2859	-0-	-396	-0-	2805 2	54 9	Y	49		174
11		3150 X	2652	-0-	-498	-0-	2621 2	31 9	Y	28		202
12		3255 X	2736	-0-	-519	-0-	2697 2	39 9	Y	35	175 1	62
01		3131 X	2442	-0-	-689	-0-	2441 2	1 9	Y	1		63
02		2576 X	1659	-0-	-917	-0-	1648 2	11 9	Y	10		73
-----												
FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480												
09		3240 X	2728	-0-	-512	-0-	2725 2	3 9	Y	3		77
10		2945 X	2679	-0-	-266	-0-	2638 2	41 9	Y	37		114
11		2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2619 2	47 9	Y	43	134 1	23
12		2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2633 2	66 9	Y	60		83
01		2852 X	2601	-0-	-251	-0-	2545 2	56 9	Y	51		134
02		2548 X	2387	-0-	-161	-0-	2339 2	48 9	Y	44		178
-----												
FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544												
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1217 2	18 9	Y	16	25 7	71
10		1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1291 2	12 9	Y	11		82
11		1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1196 2	18 9	Y	16		98
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1167 2	33 9	Y	30	104 1	24
01		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1157 2	19 9	Y	17		41
02		1120 N	848	-0-	-272	-0-	836 2	12 9	Y	11		52
-----												
FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738												
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30 1	1304 2	N	43		124
							47 9					
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31 1	1265 2	N	30		154
							33 9					
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30 1	1310 2	N	24		178
							26 9					
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	31 1	1392 2	N	27		205
							30 9					
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	31 1	1454 2	N	42	178 1	69
							46 9					
*02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	28 1	1291 2	N	68		137
							75 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	199	-0-	-971	-0-	30	1	163	2	N	5	2 7	35
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	6	9	1403	2	N	53		88
11	1140 N	89	-0-	-1051	-0-	58	9	59	2	N	-0-		88
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	8		96
01	1488 N	570	-0-	-918	-0-	9	9	526	2	N	12		108
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	13	9	1557	2	N	48		156
						28	1						
						53	9						

  

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-		-0-

  

UNIT PETROLEUM COMPANY WATERFIELD 877099 WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017													
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		49
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		49
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		49
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-		49
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-		49
*02	504 N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-		49

  

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115

  

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
-----																
VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
-----																
VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988																
09		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3699	2	36	9	N	33	185	1		96
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3861	2	44	9	N	40				136
11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3210	2	28	9	N	25				161
12		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	280	1	3642	3	N	34				195
							37	9								
01		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	280	1	3527	3	N	36				231
							40	9								
*02		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	253	1	3115	3	N	28	173	1		86
							31	9								
-----																
VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000																
09		690 N	642	-0-	-48	-0-	628	2	14	9	N	13				148
10		713 N	639	-0-	-74	-0-	624	2	15	9	N	14				162
11		660 N	596	-0-	-64	-0-	587	2	9	9	N	8				170
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	276	1	542	3	N	8				178
							9	9								
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	276	1	511	3	N	15				193
							17	9								
*02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	249	1	457	3	N	15				208
							17	9								
-----																
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555																
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5				134
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	342	2	3	9	N	3				137
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	N	7				144
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	279	1	301	3	N	6				150
							7	9								
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	279	1	296	3	N	12				162
							13	9								
*02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	252	1	266	3	N	5				167
							6	9								
-----																
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-				-0-
*01		15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-	20	1	178
10	713	N	68	-0-	-645	-0-	38	2	30	9	N	27		205
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	N	15		220
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	989	3	43	9	N	39	188	71
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	3	7	9	N	6		77
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	914	3	21	9	N	19		96

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

09	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1794	2	40	9	N	36		140
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1756	2	43	9	N	39		179
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1636	2	26	9	N	24		203
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	291	1	1643	3	N	32		235
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	291	1	1350	3	N	18	171	82
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	263	1	1294	3	N	20		102
							22	9						

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

09	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1082	2	19	9	N	17		96
10	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1066	2	22	9	N	20		116
11	1140	N	999	-0-	-141	-0-	988	2	11	9	N	10		126
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	281	1	907	3	N	10		136
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	281	1	857	3	N	12		148
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	254	1	783	3	N	8		156
							9	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	645 2	18 9	N	16				93
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	513 2	14 9	N	13				106
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	522 2	13 9	N	12				118
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	293 1	396 3	N	12				130
								13 9							
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	293 1	509 3	N	20				150
								22 9							
*02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	265 1	494 3	N	16				166
								18 9							
-----															
VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9806 - 10788															
*09		1710 N	64	-0-	-1646	-0-	-0-	64 2		N	-0-	351 1			-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2016															
-----															
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082															
09		3000 X	2869	-0-	-131	-0-	-0-	2806 2	63 9	N	57				140
10		3038 X	2862	-0-	-176	-0-	-0-	2789 2	73 9	N	66				206
11		2940 X	2837	-0-	-103	-0-	-0-	2763 2	74 9	N	67	184 1			89
12		3100 N	3111	-0-	11	-0-	11	273 1	2762 3	N	69				158
								76 9							
01		3033 N	3022	-0-	-11	-0-	-0-	273 1	2683 3	N	60				218
								66 9							
*02		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	246 1	2396 3	N	48	172 1			94
								53 9							
-----															
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
-----															
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
-----															
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567															
09		240 N	162	-0-	-78	-0-	-0-	144 2	18 9	N	16				107
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-				107
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-				107
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-				107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	2027	2 39 9	N	35	174 1	85	
10	2294 N	74	-0-	-2220	-0-	32	2 42 9	N	38		123	
11	2160 N	2041	-0-	-119	-0-	1999	2 42 9	N	38		161	
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	305	1 2053 3	N	40		201	
						44	9					
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	305	1 2029 3	N	38		239	
						42	9					
*02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	276	1 1709 3	N	49	177 1	111	
						54	9					
-----												
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676												
09	4350 X	3984	-0-	-366	-0-	3929	2 55 9	N	50		220	
10	4433 X	4052	-0-	-381	-0-	3988	2 64 9	N	58	173 1	105	
11	4200 X	3885	-0-	-315	-0-	3848	2 37 9	N	34		139	
12	DLQ G-10	1995	-0-	1995	1995	290	1 1681 3	N	22		161	
						24	9					
01	3798 X	1803	-0-	-1995	-0-	290	1 1510 3	N	3		164	
						3	9					
*02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	262	1 4524 3	N	-0-		164	
-----												
VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806												
09	4380 X	4073	-0-	-307	-0-	4022	2 51 9	N	46	182 1	157	
10	4433 X	4111	-0-	-322	-0-	4048	2 63 9	N	57		214	
11	4260 X	3894	-0-	-366	-0-	3836	2 58 9	N	53		267	
12	DLQ G-10	4085	-0-	4085	4085	286	1 3742 3	N	52	178 1	141	
						57	9					
01	8096 X	4011	-0-	-4085	-0-	286	1 3664 3	N	55		196	
						61	9					
*02	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	258	1 3263 3	N	51		247	
						56	9					
-----												
WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611												
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2	N	-0-		137	
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2	N	-0-		137	
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2	N	-0-		137	
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	283	1 484 3	N	-0-		137	
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	278	1 493 3	N	2		139	
						2	9					
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	256	1 460 3	N	1		140	
						1	9					
-----												
VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242	
01	PRTL PLG	3102	-0-	3102	3102	1988	2 1114 9	N	1013	876 1	379	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3102			N	NO RPT		379	
-----												
WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507													
09	4491	X		4491	-0-	-0-	-0-	4373	2	118	9	257	
10	4425	X		4425	-0-	-0-	-0-	4311	2	114	9	188	
11	4351	X		4351	-0-	-0-	-0-	4240	2	111	9	114	
12	DLQ	G-10		4518	-0-	4518	4518	283	1	4116	3	222	
								119	9				
01	8995	X		4477	-0-	-4518	-0-	283	1	4078	3	152	
								116	9				
*02	4007	X		4007	-0-	-0-	-0-	256	1	3654	3	240	
								97	9				
WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630													
09	1590	N		1435	-0-	-155	-0-	1425	2	10	9	106	
10	1643	N		1461	-0-	-182	-0-	1449	2	12	9	117	
11	1560	N		1418	-0-	-142	-0-	1401	2	17	9	132	
12	1686	N		1686	-0-	-0-	-0-	287	1	1385	3	145	
								14	9				
01	1691	N		1691	-0-	-0-	-0-	287	1	1385	3	162	
								19	9				
*02	1490	N		1490	-0-	-0-	-0-	260	1	1212	3	178	
								18	9				
MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470													
09	2148	N		2148	-0-	-0-	-0-	2084	2	64	9	216	
10	2111	N		2111	-0-	-0-	-0-	2049	2	62	9	272	
11	2074	N		2074	-0-	-0-	-0-	2006	2	68	9	164	
12	2357	N		2357	-0-	-0-	-0-	277	1	1993	3	243	
								87	9				
01	2181	N		2181	-0-	-0-	-0-	277	1	1842	3	299	
								62	9				
*02	1937	N		1937	-0-	-0-	-0-	250	1	1639	3	157	
								48	9				
MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486													
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					48	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					48	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					48	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					48	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					48	
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					48	



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		720 N	689	-0-	-31	-0-	678 2	11 9		N	10	149
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	667 2	11 9		N	10	159
11		720 N	655	-0-	-65	-0-	646 2	9 9		N	8	167
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	309 1	635 3		N	10	177
							11 9					
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	309 1	601 3		N	12	189
							13 9					
*02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	279 1	534 3		N	10	199
							11 9					
-----												
VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700												
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2			N	-0-	32
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2			N	-0-	32
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2			N	-0-	32
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	275 1	298 3		N	-0-	31
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	275 1	289 3		N	-0-	31
*02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	249 1	192 3		N	-0-	31
-----												
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
-----												
WEBB 'T' WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764												
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	590 2	22 9		N	20	84
10		651 N	56	-0-	-595	-0-	32 2	24 9		N	22	106
11		630 N	566	-0-	-64	-0-	546 2	20 9		N	18	124
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	294 1	515 3		N	24	148
							26 9					
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	294 1	472 3		N	18	166
							20 9					
*02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	265 1	442 3		N	10	176
							11 9					
-----												
MAHLER 'B' WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-	140
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
-----												
MAHLER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		1110 N	1047	-0-	-63	-0-		1010	2	37 9	N	214
10		1147 N	1021	-0-	-126	-0-		985	2	36 9	N	247
11		1080 N	878	-0-	-202	-0-		861	2	17 9	N	87
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		279	1	827 3	N	106
								21	9			
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		276	1	810 3	N	124
								20	9			
*02		988 N	988	-0-	-0-	-0-		252	1	710 3	N	148
								26	9			

  

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175

  

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101												
09		420 N	388	-0-	-32	-0-		378	2	10 9	N	180
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-		377	2	9 9	N	188
11		390 N	362	-0-	-28	-0-		359	2	3 9	N	191
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-		276	1	359 3	N	191
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-		276	1	338 3	N	31
								11	9			
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-		249	1	315 3	N	39
								9	9			

  

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10046 - 10751												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68

  

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----																			
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958																			
MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
09		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					215
10		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					215
11		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					215
12		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					215
01		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					215
02		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					215
-----																			
MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419																			
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540																			
-----																			
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																			
FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157																			
-----																			
09		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
-----																			
FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080																			
-----																			
09		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
-----																			
FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262																			
-----																			
09		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
-----																			
FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102																			
-----																			
09		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12		14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
FLOWERS -C-		WELL #: 1006		RRCID -> 164830	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4102 - 4108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS -D-		WELL #: 807		RRCID -> 164885	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4232 - 4246				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS -D-		WELL #: 607		RRCID -> 166427	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 4139 - 4145				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS "C"		WELL #: 1206		RRCID -> 169477	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4082 - 4105				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS "C"		WELL #: 1306		RRCID -> 169489	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4194 - 4202				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS "C"		WELL #: 1406		RRCID -> 169631	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 4094 - 4110				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CHAMBERS		WELL #: 303		RRCID -> 171449	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 3998 - 4008				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

09	2182	N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	2		N	-0-	-0-
10	2905	N	2905	-0-	-0-	B	-0-	2905	2		N	-0-	-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2538	2		N	-0-	-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	B	-0-	379	1	2380	3	N	-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	384	1	2252	3	N	-0-
*02	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	348	1	2135	3	N	-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

09	810	N	786	-0-	-24	B	-0-	786	2		N	-0-	-0-
10	806	N	792	-0-	-14	B	-0-	792	2		N	-0-	-0-
11	780	N	766	-0-	-14	B	-0-	766	2		N	-0-	-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	290	1	758	3	N	-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	290	1	675	3	N	-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	262	1	674	3	N	-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		1332		//CONT.// 60462 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.// 877099										
MAHLER				WELL #: 6		RRCID -> 170824		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5310 X	5192	-0-	-118 B	-0-	5183 2	9 9		N	8			172
10		5487 X	4831	-0-	-656 B	-0-	4823 2	8 9		N	7			179
11		DLQ G-10	4779	-0-	4779 B	4779	4771 2	8 9		N	7			186
12		DLQ G-10	5151	-0-	5151 B	9930	374 1	4770 3		N	6			192
							7 9							
01		DLQ G-10	5008	-0-	5008 B	14938	374 1	4621 3		N	12			204
							13 9							
*02		DLQ G-10	4250	-0-	4250 B	19188	338 1	3904 3		N	7			211
							8 9							

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		60462 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
VOLLMERT, J. C.				WELL #: 1		RRCID -> 032226		COMPL. DATE 09/27/1963			TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106			
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-			-0-
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	437 3	96 9		N	87			87
12		496 N	432	-0-	-64	-0-	432 3			N	-0-			87
01		496 N	397	-0-	-99	-0-	397 3			N	-0-			87
02		504 N	357	-0-	-147	-0-	357 3			N	-0-			87

FLOWERS TRUST -A-				WELL #: 1		RRCID -> 039239		COMPL. DATE 03/24/1966			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132			
09		3000 X	2701	-0-	-299	-0-	182 1	2519 2		N	-0-			121
10		3100 X	2955	-0-	-145	-0-	197 1	2758 2		N	-0-			121
11		2820 X	2616	-0-	-204	-0-	176 1	2440 2		N	-0-			121
12		2790 X	1353	-0-	-1437	-0-	103 1	1244 2		N	5			126
							6 9							
*01		2945 X	2436	-0-	-509	-0-	155 1	2279 2		N	2			128
							2 9							
*02		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	174 1	2351 2		N	-0-			128

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CAMPBELL, W. R.				WELL #: 1		RRCID -> 035603		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37				WELL #: 1		RRCID -> 039709		COMPL. DATE 07/02/1966			TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362			
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			40
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-			40
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3			N	-0-			40
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3			N	-0-			40
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-			40
*02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-			40

EARP				WELL #: 1		RRCID -> 042011		COMPL. DATE 06/07/1967			TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					90
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					90
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					28
10		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					28
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					28
12		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					28
01		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					28
*02		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

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

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

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

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

09	2070 #	2010	-0-	-60	-0-	59 1	1898	3	N	48						228
10	2139 #	2138	-0-	-1	-0-	103 1	1966	3	N	63						291
11	2070 #	1962	-0-	-108	-0-	59 1	1903	3	N	-0-	2 5					289
12	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	62 1	1979	3	N	79	187 1					181
01	2139 #	1855	-0-	-284	-0-	87 9	1804	3	N	-0-						181
02	1932 #	1717	-0-	-215	-0-	51 1	1612	3	N	47						228
						52 9										

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

09	300 N	189	-0-	-111	-0-	30 1	159	2	N	-0-						210
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	31 1	212	2	N	-0-						210
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30 1	234	2	N	-0-						210
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31 1	287	2	N	-0-						210
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31 1	259	2	N	-0-						210
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	28 1	239	2	N	-0-						210



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	179	1	833
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	182	1	815
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108	182	1	741
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			741
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			741
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			741

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			32
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	995	3	N	64	70	9	96
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			96
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			96
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3	N	57	63	9	153
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			153

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1080 X	954	-0-	-126	-0-	-0-	954	2	N	-0-			80
10	1116 X	1057	-0-	-59	-0-	-0-	996	2	N	55	61	9	135
11	1080 X	970	-0-	-110	-0-	-0-	970	2	N	-0-			135
12	1023 X	938	-0-	-85	-0-	-0-	938	2	N	-0-			135
01	1054 X	969	-0-	-85	-0-	-0-	969	2	N	-0-			135
02	952 X	831	-0-	-121	-0-	-0-	831	2	N	-0-			135

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1230 X	941	-0-	-289	-0-	-0-	941	2	N	-0-			128
10	1271 X	950	-0-	-321	-0-	-0-	950	2	N	-0-			128
11	1230 X	946	-0-	-284	-0-	-0-	946	2	N	-0-			128
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	N	57	944	3	185
							63	9					
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	N	5	964	3	190
							6	9					
*02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	N	12	831	3	202
							13	9					

MIAMI		//CONT.//		60957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
CAMPBELL -A-				WELL #: 1041	RRCID -> 079411	COMPL. DATE 11/06/1978	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11137	- 11630			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-			93	
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-			93	
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-			93	
12	744 N	501	-0-	-243	-0-	501 3	N	-0-			93	
01	1581 N	304	-0-	-1277	-0-	304 3	N	-0-			93	
02	812 N	178	-0-	-634	-0-	178 3	N	-0-			93	
-----												
MIAMI AIRPORT (MORROW)				60960 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION				027200								
MCCOY, BOB "C"				WELL #: 2034	RRCID -> 192062	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11095	- 11163			
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-			40	
10	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023 2	N	-0-			40	
11	1050 N	914	-0-	-136	-0-	914 2	N	-0-			40	
12	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870 2	N	-0-			40	
01	1023 N	847	-0-	-176	-0-	847 2	N	-0-			40	
*02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-			40	
-----												
MILLS RANCH (ATOKA)				61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
DAVIS FAMILY				WELL #: 1042	RRCID -> 211168	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 21200	PERF.14206	- 16370			
*09	1080 N	900	-0-	-180	-0-	878 3	22 9	N	20		143	
*10	1178 N	809	-0-	-369	-0-	788 3	21 9	N	19		162	
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	5 5	157	
*12	930 N	576	-0-	-354	-0-	576 3		N	-0-		157	
*01	806 N	488	-0-	-318	-0-	488 3		N	-0-		157	
02	588 N	466	-0-	-122	-0-	466 3		N	-0-		157	
-----												
CREST RESOURCES, INC.				189901								
HARDIN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 075151	COMPL. DATE 01/22/1978	TOTAL DEPTH 16670	PERF.16044	- 16254			
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-	
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		N	-0-		-0-	
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	459 2		N	-0-		-0-	
12	713 N	489	-0-	-224	-0-	489 2		N	-0-		-0-	
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	464 2		N	-0-		-0-	
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-	
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
DAVIS				WELL #: 4043	RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875			
09	4080 X	836	-0-	-3244	-0-	836 2		N	-0-		100	
10	4216 X	44	-0-	-4172	-0-	44 2		N	-0-		100	
11	4080 X	855	-0-	-3225	-0-	855 2		N	-0-		100	
12	4216 X	1864	-0-	-2352	-0-	1861 2	3 9	N	3		103	
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2644 2	20 9	N	18	1 8	120	
*02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2889 2	21 9	N	19	1 8	138	
-----												
DAVIS				WELL #: 2053	RRCID -> 248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14994	- 17176			
09	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6443 2	28 9	N	25		35	
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6364 2	30 9	N	27		62	
11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5743 2	62 9	N	56		118	
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4651 2	105 9	N	95	178 1	35	
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3111 2	120 9	N	109	1 8	143	
*02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3838 2	68 9	N	62	191 1	1 8	13

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
DAVIS		WELL #:		1043	RRCID ->	250663	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	16934	-	17364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7350 X	7142	-0-	-208	-0-	7100 2	42 9	N	38	193 1			20
10		7595 X	7501	-0-	-94	-0-	7471 2	30 9	N	27				47
11		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7659 2	28 9	N	25				72
12		7595 X	7273	-0-	-322	-0-	7200 2	73 9	N	66				138
01		7595 X	7483	-0-	-112	-0-	7351 2	132 9	N	120	190 1		3 8	65
02		6860 X	6699	-0-	-161	-0-	6623 2	76 9	N	69	2 8			132
-----														
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
FOSTER-WHEELER				1	RRCID ->	276388	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	5130	-	5278
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MILLS RANCH				1024	RRCID ->	235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.	15751	-	16148
09		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10215 2	153 9	N	139				262
10		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10526 2	55 9	N	50	182 1			130
11		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10108 2	162 9	N	147				277
12		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	10261 2	53 9	N	48	193 1			132
*01		9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	9722 2	138 9	N	125				257
02		1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT				257
-----														
MILLS RANCH				1021	RRCID ->	267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16212	-	16306
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				13
-----														
MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION				027200										
MOORE 1		WELL #:		201	RRCID ->	214900	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13881	-	14785
09		4140 X	3076	-0-	-1064	-0-	3076 2		N	-0-				124
10		4278 X	3855	-0-	-423	-0-	3836 2	19 9	N	17				141
11		3780 X	3367	-0-	-413	-0-	3367 2		N	-0-				141
12		3906 X	3518	-0-	-388	-0-	3518 2		N	-0-				141
01		3906 X	3389	-0-	-517	-0-	3367 2	22 9	N	20	152 1			9
02		3472 X	3002	-0-	-470	-0-	3002 2		N	-0-				9
-----														
HARDIN UNIT				2018	RRCID ->	217376	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13797	-	14903
09		4830 X	3438	-0-	-1392	-0-	3438 2		N	-0-				131
10		4030 X	3303	-0-	-727	-0-	3303 2		N	-0-				131
11		3750 X	3075	-0-	-675	-0-	3040 2	35 9	N	32	155 1			8
12		3565 X	2753	-0-	-812	-0-	2753 2		N	-0-				8
01		3565 X	2715	-0-	-850	-0-	2715 2		N	-0-				8
02		3220 X	2448	-0-	-772	-0-	2448 2		N	-0-				8



MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380 X	3788	-0-	-592	-0-	29	1	3700	2	N	54	173 1 34 5	175
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	59	9	3787	2	N	192	182 1	185
11	4350 X	3605	-0-	-745	-0-	71	1	3490	2	N	76	181 1	80
12	4495 X	3672	-0-	-823	-0-	211	9	3497	2	N	127		207
01	4495 X	3565	-0-	-930	-0-	31	1	3424	2	N	105	186 1	126
02	3668 X	3180	-0-	-488	-0-	84	9	3011	2	N	131	170 1	87
						144	9						

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

09	4620 X	4368	-0-	-252	-0-	182	1	3997	2	N	172	188 1	60
10	4681 X	4352	-0-	-329	-0-	189	9	4097	2	N	-0-		60
11	4470 X	4255	-0-	-215	-0-	255	1	4081	2	N	-0-		60
12	4619 X	4013	-0-	-606	-0-	174	1	3725	2	N	123		183
01	4526 X	4015	-0-	-511	-0-	153	1	3870	2	N	2	143 1	42
02	4088 X	3567	-0-	-521	-0-	135	9	3424	2	N	-0-		42
						143	1						

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

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

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
 DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005  
 JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

09	10710 X	9316	-0-	-1394	-0-	684	1	8569	2	N	57	14 1 1 8	205
10	11067 X	9798	-0-	-1269	-0-	63	9	8882	2	N	47	208 1 1 8	43
11	10710 X	9691	-0-	-1019	-0-	864	1	8881	2	N	11	12 1 1 8	41
12	11656 X	10289	-0-	-1367	-0-	52	9	9246	2	N	60	6 1 1 8	94
01	10230 X	10076	-0-	-154	-0-	798	1	9143	2	N	10	9 1 1 8	94
02	9044 X	7791	-0-	-1253	-0-	12	9	7054	2	N	42	8 1	128
						977	1						
						66	9						
						922	1						
						11	9						
						691	1						
						46	9						

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	818	-0-	-262	-0-	815 2	3 9	N	3			80
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			80
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744 2		N	-0-			80
12	837 N	428	-0-	-409	-0-	428 2		N	-0-	3 7		77
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			77
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			77

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
CREST RESOURCES, INC. 189901  
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3389 2	114 9	N	104	188 1		662
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3405 2	65 9	N	59			721
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3098 2	58 9	N	53			774
12	2914 X	54	-0-	-2860	-0-	48 2	6 9	N	5			779
01	2914 X	1187	-0-	-1727	-0-	1187 2		N	-0-			779
02	2632 X	1595	-0-	-1037	-0-	1587 2	8 9	N	7	191 1		595

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			650
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			650
11	3000 N	3521	-0-	521	521	3375 2	146 9	N	133			783
12	3100 N	7588	-0-	4488	5009	7379 2	209 9	N	190	365 1		608
01	3100 N	5938	-0-	2838	7847	5918 2	20 9	N	18			626
*02	2800 N	4483	-0-	1683	9530	4483 2		N	-0-			626

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4125 2	201 9	N	183	187 1		462
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3722 2	87 9	N	79			541
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3743 2	47 9	N	43			584
12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3963 2	68 9	N	62	186 1		460
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3351 2	19 9	N	17			477
*02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3267 2	14 9	N	13			490

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	2562 2	54 9	N	49	186 1		463
10	2728 N	2723	-0-	-5	-0-	2648 2	75 9	N	68			531
11	2700 N	2508	-0-	-192	-0-	2373 2	135 9	N	123			654
12	2697 N	2617	-0-	-80	-0-	2530 2	87 9	N	79	362 1		371
01	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2576 2	66 9	N	60			431
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1316 2	42 9	N	38			469

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	37	-0-	-233	-0-	24 2	13 9	N	12			715
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	160 2	20 9	N	18			733
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	76 2	31 9	N	28			761
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	4 2	9 9	N	8			769
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	2 2	13 9	N	12			781
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	267 2	14 9	N	13			794

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901										
DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1717	-0-	-233	-0-	1715 2	2 9	N	2		651
10	1984	N	1014	-0-	-970	-0-	1000 2	14 9	N	13		664
11	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	1776 2	12 9	N	11		675
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1820 2	9 9	N	8		683
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608 2	2 9	N	2		685
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399 2	9 9	N	8		693
-----												
BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		326
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		326
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		326
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		326
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		326
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		326
-----												
FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882			
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2567 2	31 9	N	28		747
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1596 2	97 9	N	88	186 1	649
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2444 2	55 9	N	50		699
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2522 2	68 9	N	62		761
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2552 2	33 9	N	30		791
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2189 2	63 9	N	57		848
-----												
DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878			
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3116 2	63 9	N	57		1293
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3137 2	184 9	N	167	164 1	1296
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2988 2	47 9	N	43		1339
12	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	2296 2	33 9	N	30	186 1	1183
01	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	2217 2	50 9	N	45		1228
02	2800	X	2116	-0-	-684	-0-	2091 2	25 9	N	23		1251
-----												
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078			
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148 2		N	-0-		1719
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	159 2	2 9	N	2		1721
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	200 2	6 9	N	5		1726
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193 2	3 9	N	3		1729
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176 2	3 9	N	3		1732
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		1732
-----												
BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122			
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		414
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		414
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-		414
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		414
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		414
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		414
-----												
FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872			
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3689 2	25 9	N	23		1151
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2877 2	55 9	N	50	182 1	1019
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7229 2	141 9	N	128		1147
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3369 2	33 9	N	30		1177
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5616 2	36 9	N	33		1210
*02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1417 2	8 9	N	7		1217

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. DABERRY		//CONT.// //CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
WELL #:		301		RRCID ->	191561	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	26160	PERF.11910	- 11934		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2648	2	55	9	N	50		1328	
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2670	2	63	9	N	57		1385	
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2601	2	69	9	N	63		1448	
12	2790 N	2651	-0-	-139	-0-	2597	2	54	9	N	49	192 1	1305	
01	2728 N	2537	-0-	-191	-0-	2515	2	22	9	N	20		1325	
*02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2388	2	44	9	N	40		1365	
-----														
BRYANT		WELL #:		5044		RRCID ->	207599	COMPL. DATE	12/29/2004		TOTAL DEPTH	12360	PERF.12300	- 12330
09	7556 X	4239	-0-	-3317	-0-	4109	2	130	9	N	118	181 1	1410	
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4041	2	103	9	N	94		1504	
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3780	2	147	9	N	134		1638	
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3911	2	91	9	N	83	190 1	1531	
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3425	2	35	9	N	32		1563	
*02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	1911	2	239	9	N	217	377 1	1403	
-----														
DABERRY		WELL #:		801		RRCID ->	220003	COMPL. DATE	06/30/2006		TOTAL DEPTH	12720	PERF.12438	- 12680
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	N	3		1446	
10	992 N	936	-0-	-56	-0-	930	2	6	9	N	5		1451	
11	990 N	917	-0-	-73	-0-	898	2	19	9	N	17		1468	
12	992 N	914	-0-	-78	-0-	903	2	11	9	N	10		1478	
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	N	12		1490	
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-		1490	
-----														
COLTHARP		WELL #:		4051H		RRCID ->	261868	COMPL. DATE	12/31/2010		TOTAL DEPTH	12117	PERF.16099	- 16381
09	27540 X	20862	-0-	-6678	-0-	20338	2	524	9	N	476	368 1	4186	
10	28179 X	27948	-0-	-231	-0-	27257	2	691	9	N	628	552 1	4262	
11	26940 X	24645	-0-	-2295	-0-	24084	2	561	9	N	510	186 1	4586	
12	27528 X	23792	-0-	-3736	-0-	23289	2	503	9	N	457	758 1	4285	
01	27962 X	27113	-0-	-849	-0-	26451	2	662	9	N	602	370 1	4517	
02	25256 X	21686	-0-	-3570	-0-	21162	2	524	9	N	476	560 1	4433	
-----														
BUCKINGHAM		WELL #:		3021H		RRCID ->	265496	COMPL. DATE	04/19/2011		TOTAL DEPTH	12140	PERF.12496	- 16286
09	24900 X	12655	-0-	-12245	-0-	12179	2	476	9	N	433	361 1	1915	
10	23808 X	13203	-0-	-10605	-0-	12948	2	255	9	N	232	360 1	1787	
11	18390 X	12900	-0-	-5490	-0-	12607	2	293	9	N	266		2053	
12	16492 X	12721	-0-	-3771	-0-	12389	2	332	9	N	302	551 1	1804	
01	16492 X	13002	-0-	-3490	-0-	12752	2	250	9	N	227		2031	
02	11928 X	10176	-0-	-1752	-0-	9937	2	239	9	N	217		2248	
-----														
BUCKINGHAM		WELL #:		2021		RRCID ->	266305	COMPL. DATE	12/14/2010		TOTAL DEPTH	16300	PERF.12088	- 12506
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	N	12		1037	
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	N	10		1047	
11	1200 N	876	-0-	-324	-0-	859	2	17	9	N	15		1062	
12	1178 N	928	-0-	-250	-0-	919	2	9	9	N	8		1070	
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1004	2	6	9	N	5		1075	
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5		1080	
-----														
BUCKINGHAM		WELL #:		6058H		RRCID ->	269034	COMPL. DATE	05/15/2012		TOTAL DEPTH	12265	PERF.12515	- 16514
09	32620 X	32620	-0-	-0-	-0-	32006	2	614	9	N	558	714 1	5318	
10	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	29150	2	630	9	N	573	895 1	4996	
11	29394 X	29394	-0-	-0-	-0-	28768	2	626	9	N	569		5565	
12	26991 X	26991	-0-	-0-	-0-	26405	2	586	9	N	533	896 1	5202	
01	33182 X	33182	-0-	-0-	-0-	32695	2	487	9	N	443	745 1	4900	
*02	26744 X	26744	-0-	-0-	-0-	26116	2	628	9	N	571	186 1	5285	



MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//	61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC			748059									
MILLS RANCH			WELL #: 1040	RRCID ->	220160	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	16177	PERF.	13489 - 14386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1650 X	839	-0-	-811	-0-	839 2	N	-0-			145
10		1178 X	855	-0-	-323	-0-	855 2	N	-0-			145
11		1020 X	784	-0-	-236	-0-	784 2	N	-0-			145
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-			145
01		868 N	779	-0-	-89	-0-	779 2	N	-0-			145
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-		N	NO RPT			145

MILLS RANCH			WELL #: 2041	RRCID ->	233501	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13000 - 13926	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHEL			WELL #: 1034	RRCID ->	262091	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	9856 - 12492	
09	3900 X	3374	-0-	-526	-0-	3374 2		N	-0-			1175
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-			1175
11	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 2		N	-0-			1175
12	DLQ G-10	660	-0-	660	660	178 2	482 9	N	438	578 1		1035
01	DLQ G-10	99	-0-	99	759	82 2	17 9	N	15			1050
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	759			N	NO RPT			1050

MILLS RANCH SE 25			WELL #: 1025	RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578	PERF.	13172 - 13381	
09	78313 X	19320	-0-	-58993	-0-	18063 2	1257 9	N	1143	1288 1		245
10	20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	18858 2	1246 9	N	1133	1076 1		302
11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	18155 2	1260 9	N	1145	1100 1		347
12	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	19137 2	945 9	N	859	1121 1		85
*01	20719 X	20719	-0-	-0-	-0-	19520 2	1199 9	N	1090	890 1		285
02	16744 X	NO RPT	-0-	-16744	-0-			N	NO RPT			285

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419	RRCID ->		186543	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	11748 - 12070
LISTER			WELL #: 4									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER			WELL #: 6021H	RRCID ->	266037	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	12142	PERF.	12429 - 17280	
09	6000 X	5640	-0-	-360	-0-	5386 3	254 9	Y	231	215 1		69
10	6200 X	4689	-0-	-1511	-0-	4457 3	232 9	Y	211	214 1		66
11	5130 X	3781	-0-	-1349	-0-	3632 3	149 9	Y	135	163 1		38
12	5828 X	3405	-0-	-2423	-0-	3292 3	113 9	Y	103	104 1		37
01	5828 X	3686	-0-	-2142	-0-	3385 2	301 9	Y	274	261 1		50
02	5264 X	2249	-0-	-3015	-0-	2111 2	138 9	Y	125	136 1		39





-----												
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
-----												
09	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	2558	1154	2	154	9	N	260
10	DLQ	G-10	1982	-0-	1982	4540	504	1	1256	2	N	460
							222	9				
11	7543	X	3003	-0-	-4540	-0-	1080	1	1684	2	N	305
							239	9				
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	1122	1	1458	2	N	335
							242	9				
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	1122	1	3410	2	N	326
							201	9				
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1014	1	1414	2	N	347
							223	9				
-----												
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462												
09	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	28960	63	1	4863	2	N	197
							173	9				
10	DLQ	G-10	3894	-0-	3894	32854	202	1	3570	2	N	120
							122	9				
11	DLQ	G-10	2784	-0-	2784	35638	142	1	2525	2	N	226
							117	9				
12	38635	X	2997	-0-	-35638	-0-	337	1	2515	2	N	173
							145	9				
01	7161	X	2841	-0-	-4320	-0-	408	1	2299	2	N	105
							134	9				
02	4760	X	836	-0-	-3924	-0-	155	1	669	2	N	116
							12	9				
-----												
FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649												
09	DLQ	G-10	4586	-0-	4586	18610	744	1	3241	2	N	356
							601	9				
10	DLQ	G-10	4760	-0-	4760	23370	832	1	3225	2	N	454
							703	9				
11	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	24675	1166	1	139	9	N	204
12	34535	X	9860	-0-	-24675	-0-	1278	1	7886	2	N	262
							696	9				
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1215	1	2429	2	N	237
							603	9				
02	2996	X	2547	-0-	-449	-0-	865	1	1241	2	N	266
							441	9				
-----												
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448												
09	DLQ	G-10	10190	-0-	10190	43709	1140	1	8769	2	N	244
							281	9				
10	DLQ	G-10	10329	-0-	10329	54038	1296	1	8730	2	N	340
							303	9				
11	DLQ	G-10	10435	-0-	10435	64473	1505	1	8635	2	N	232
							295	9				
12	74557	X	10084	-0-	-64473	-0-	1547	1	8306	2	N	248
							231	9				
01	8773	X	8585	-0-	-188	-0-	1531	1	6847	2	N	254
							207	9				
*02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	1334	1	6972	2	N	217
							165	9				

-----															
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//				61691 235	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.//				252131											
FRYE 9				WELL #:	1H	RRCID ->	275365	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	10313	PERF.11139 -	15134		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
09	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	5779	748	1	372	2	N	271	188	1	385
							298	9							
10	DLQ	G-10	1211	-0-	1211	6990	787	1	110	2	N	285	376	1	294
							314	9							
11	DLQ	G-10	1528	-0-	1528	8518	1098	1	232	2	N	180	182	1	292
							198	9							
12		3100 N	2011	-0-	-1089	7429	1194	1	507	2	N	282	373	1	201
							310	9							
01		3100 N	1929	-0-	-1171	6258	1213	1	431	2	N	259	200	1	260
							285	9							
*02		2800 N	1415	-0-	-1385	4873	1069	1	171	2	N	159	185	1	234
							175	9							
-----															
PURYEAR 28				WELL #:	15H	RRCID ->	277978	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11536 -	15671		
09	DLQ	G-10	6721	-0-	6721	26950	759	1	5763	2	N	181	184	1	202
							199	9							
10	DLQ	G-10	7024	-0-	7024	33974	960	1	5840	2	N	204	180	1	226
							224	9							
11	DLQ	G-10	6632	-0-	6632	40606	1097	1	5313	2	N	202	183	1	245
							222	9							
12		47008 X	6402	-0-	-40606	-0-	1075	1	5125	2	N	184	180	1	249
							202	9							
01		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	1134	1	4983	2	N	185	191	1	243
							204	9							
02		5572 X	5492	-0-	-80	-0-	975	1	4322	2	N	177	183	1	237
							195	9							
-----															
PURYEAR 28				WELL #:	16H	RRCID ->	279657	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11360 -	15721		
09		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	1065	1	2987	2	N	234	181	1	243
							257	9							
10		4216 X	3215	-0-	-1001	-0-	1084	1	1956	2	N	159			402
							175	9							
11		4080 X	3949	-0-	-131	-0-	992	1	2720	2	N	215	373	1	244
							237	9							
12		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	1214	1	2448	2	N	193	188	1	249
							212	9							
01		3720 X	3525	-0-	-195	-0-	883	1	2415	2	N	206			455
							227	9							
*02		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	944	1	2377	2	N	178	366	1	267
							196	9							
-----															
PURYEAR 28				WELL #:	14H	RRCID ->	281437	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	10788	PERF.11570 -	15587		
09		0 W	8192	-0-	8192	172820	101	1	7750	2	N	310	185	1	345
							341	9							
10		0 W	8183	-0-	8183	181003	99	1	7729	2	N	323	365	1	303
							355	9							
11		0 W	6198	-0-	6198	187201	78	1	5853	2	N	243	377	1	169
							267	9							
12		0 W	8106	-0-	8106	195307	108	1	7691	2	N	279	191	1	257
							307	9							
01		0 W	7241	-0-	7241	202548	407	1	6566	2	N	244	376	1	125
							268	9							
02		0 W	6229	-0-	6229	208777	475	1	5517	2	N	215	187	1	153
							237	9							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	24840 X	5690	-0-	-19150	-0-	783	1	4261	2	N	587	549 1	177
						646	9						
10	25668 X	6041	-0-	-19627	-0-	1068	1	4291	2	N	620	550 1	247
						682	9						
11	24840 X	4137	-0-	-20703	-0-	820	1	2910	2	N	370	364 1	253
						407	9						
12	25668 X	6173	-0-	-19495	-0-	1000	1	4617	2	N	505	364 1	394
						556	9						
01	25668 X	4950	-0-	-20718	-0-	832	1	3595	2	N	475	564 1	305
						523	9						
*02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1029	1	4050	2	N	454	371 1	388
						499	9						
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC 491579													
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084													
09	8940 X	7870	-0-	-1070	-0-	7724	2	146	9	N	133		508
10	9238 X	6937	-0-	-2301	-0-	6805	2	132	9	N	120		628
11	8940 X	6909	-0-	-2031	-0-	6733	2	176	9	N	160	371 1	417
12	7750 X	7428	-0-	-322	-0-	7281	2	147	9	N	134	181 1	370
01	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	7949	2	120	9	N	109		479
*02	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8344	2	385	9	N	350	399 1	430
-----													
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131													
09	2790 X	2074	-0-	-716	-0-	1738	2	336	9	N	305	194 1	334
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	270	194 1	410
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4330	2	575	9	N	523	579 1	354
12	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4645	2	439	9	N	399	589 1	164
01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4735	2	344	9	N	313	190 1	287
*02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3816	2	348	9	N	316	196 1	407
-----													
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560													
09	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	9095	2	1441	9	N	1310	1137 1	290
10	10819 X	10377	-0-	-442	-0-	8916	2	1461	9	N	1328	1328 1	290
11	10470 X	10131	-0-	-339	-0-	8858	2	1273	9	N	1157	967 1	480
12	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	12258	2	1267	9	N	1152	1356 1	276
01	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	12375	2	1419	9	N	1290	1371 1	195
*02	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	10734	2	1079	9	N	981	774 1	402
-----													
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709													
09	7680 X	4330	-0-	-3350	-0-	3979	2	351	9	N	319	176 1	188
10	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	7643	2	791	9	N	719	707 1	200
11	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	8644	2	814	9	N	740	898 1	42
12	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	9414	2	748	9	N	680	542 1	180
01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9124	2	774	9	N	704	686 1	198
*02	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8087	2	679	9	N	617	725 1	90
-----													
HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680													
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	1842	2	444	9	N	404	372 1	2 8 77
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	1981	2	471	9	N	428	386 1	4 8 115
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1656	2	462	9	N	420	381 1	4 8 150
12	2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1103	2	479	9	N	435	387 1	10 8 188
01	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	1553	2	496	9	N	451	390 1	4 8 245
02	1876 N	1745	-0-	-131	-0-	1318	2	427	9	N	388	392 1	11 8 230

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14310 X	11426	-0-	-2884	-0-	11051	2	375	9	N	341	387	1	120
10		14787 X	10396	-0-	-4391	-0-	9986	2	410	9	N	373	388	1	103
11		13950 X	10654	-0-	-3296	-0-	10153	2	501	9	N	455	389	1	167
12		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11378	2	466	9	N	424	393	1	195
01		10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	10178	2	440	9	N	400	391	1	203
*02		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	11877	2	372	9	N	338	399	1	140
-----															
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781															
09		6240 X	5533	-0-	-707	-0-	4638	2	895	9	N	814	947	1	177
10		6355 X	5215	-0-	-1140	-0-	4414	2	801	9	N	728	779	1	126
11		6060 X	4703	-0-	-1357	-0-	3960	2	743	9	N	675	584	1	217
12		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4113	2	715	9	N	650	589	1	278
01		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4237	2	681	9	N	619	597	1	297
*02		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	3523	2	675	9	N	614	603	1	306
-----															
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556															
09		14490 X	11739	-0-	-2751	-0-	10215	2	1524	9	N	1385	1131	1	522
10		14725 X	11721	-0-	-3004	-0-	10172	2	1549	9	N	1408	1693	1	237
11		12450 X	11169	-0-	-1281	-0-	9694	2	1475	9	N	1341	1360	1	218
12		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	9901	2	1397	9	N	1270	963	1	525
01		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	10819	2	1456	9	N	1324	1567	1	282
*02		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	8702	2	1320	9	N	1200	1351	1	131
-----															
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256															
09		6780 X	6316	-0-	-464	-0-	5325	2	991	9	Y	901	951	1	197
10		7316 X	6554	-0-	-762	-0-	5639	2	915	9	Y	832	875	1	149
11		7080 X	5787	-0-	-1293	-0-	5087	2	700	9	Y	636	666	1	115
12		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5486	2	700	9	Y	636	657	1	88
01		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	5998	2	794	9	Y	722	684	1	124
*02		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	4864	2	719	9	Y	654	622	1	150
-----															
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402															
09		6810 X	6108	-0-	-702	-0-	5786	2	322	9	N	293	383	1	17
10		7037 X	6582	-0-	-455	-0-	6210	2	372	9	N	338	192	1	162
11		6810 X	6280	-0-	-530	-0-	5950	2	330	9	N	300	388	1	73
12		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7447	2	477	9	N	434	390	1	113
01		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7236	2	460	9	N	418	377	1	152
*02		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	5915	2	405	9	N	368	390	1	126
-----															
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057															
09		8610 X	7889	-0-	-721	-0-	7344	2	545	9	N	495	370	1	180
10		8494 X	7813	-0-	-681	-0-	7305	2	508	9	N	462	386	1	255
11		8190 X	7231	-0-	-959	-0-	6778	2	453	9	N	412	390	1	277
12		7905 X	7542	-0-	-363	-0-	7077	2	465	9	N	423	582	1	118
01		7905 X	7337	-0-	-568	-0-	6864	2	473	9	N	430	391	1	157
02		7140 X	6656	-0-	-484	-0-	6171	2	485	9	N	441	397	1	200
-----															
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941															
09		1710 X	1427	-0-	-283	-0-	851	2	576	9	N	524	584	1	115
10		1643 X	1006	-0-	-637	-0-	317	2	689	9	N	626	626	1	113
11		1560 X	1321	-0-	-239	-0-	571	2	750	9	N	682	670	1	124
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	676	2	749	9	N	681	705	1	95
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	491	2	795	9	N	723	693	1	124
*02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	372	2	644	9	N	585	568	1	134

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4620 X	3964	-0-	-656	-0-	3755	2	209	9	N	190			217
10		4774 X	3585	-0-	-1189	-0-	3389	2	196	9	N	178	195	1	200
11		4320 X	3649	-0-	-671	-0-	3459	2	190	9	N	173	186	1	187
12		3875 X	3493	-0-	-382	-0-	3307	2	186	9	N	169	198	1	158
01		3875 X	2728	-0-	-1147	-0-	2559	2	169	9	N	154	190	1	122
02		3500 X	2490	-0-	-1010	-0-	2330	2	160	9	N	145	197	1	70
-----															
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730															
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1858	2	394	9	N	358	195	1	198
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2104	2	443	9	N	403	389	1	212
11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2096	2	454	9	N	413	585	1	40
12		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2070	2	392	9	N	356	198	1	198
01		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2224	2	417	9	N	379	392	1	185
*02		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	1995	2	316	9	N	287	389	1	83
-----															
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402															
09		48360 X	27739	-0-	-20621	-0-	26380	2	1359	9	N	1235	946	1	317
10		41912 X	27569	-0-	-14343	-0-	26125	2	1444	9	N	1313	1081	1	259
11		35700 X	25876	-0-	-9824	-0-	24709	2	1167	9	N	1061	755	1	361
12		30008 X	25182	-0-	-4826	-0-	23953	2	1229	9	N	1117	955	1	298
01		30008 X	24034	-0-	-5974	-0-	22829	2	1205	9	N	1095	965	1	183
02		25900 X	21098	-0-	-4802	-0-	20085	2	1013	9	N	921	562	1	308
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC 744737 HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2017 - P/A 03/10/17															
-----															
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638															
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016 - P/A 06/13/16															
-----															
DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874															
09		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8123	2	158	9	N	144			630
10		9114 X	8111	-0-	-1003	-0-	8015	2	96	9	N	87			717
11		8820 X	5292	-0-	-3528	-0-	5084	2	208	9	N	189	171	1	735
12		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9597	2	99	9	N	90	187	1	638
*01		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8445	2	187	9	N	170			808
02		7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					N	NO RPT			808



OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009										TOTAL DEPTH 15529	PERF.12008 - 12562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	819	2	47	9	N	43			468
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	828	2	33	9	N	30			498
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	807	2	33	9	N	30			528
12	899 N	769	-0-	-130	-0-	769	2			N	-0-			528
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	835	2	13	9	N	12			540
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT			540
-----														
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010										TOTAL DEPTH 13573	PERF.11748 - 11904			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			166
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166
-----														
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010										TOTAL DEPTH 14180	PERF.11340 - 12914			
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			306
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			306
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	N	15			321
12	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1236	2			N	-0-			321
01	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	1210	2			N	-0-			321
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT			321
-----														
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011										TOTAL DEPTH 12378	PERF.12760 - 16910			
09	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	6928	2	1099	9	N	999	919	1	1431
10	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	6902	2	1495	9	N	1359	1234	1	1556
11	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7030	2	772	9	N	702	887	1	1371
12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	6567	2	946	9	N	860	1261	1	970
01	8463 X	8077	-0-	-386	-0-	6712	2	1365	9	N	1241	1445	1	766
02	7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					N	NO RPT			766
-----														
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010										TOTAL DEPTH 15686	PERF. 9856 - 12492			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011										TOTAL DEPTH 12886	PERF. 9906 - 10072			
09	8040 X	5744	-0-	-2296	-0-	5742	2	2	9	N	2			743
10	7843 X	5476	-0-	-2367	-0-	5476	2			N	-0-			743
11	6870 X	5373	-0-	-1497	-0-	5373	2			N	-0-			743
12	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	7742	2	297	9	N	270	186	1	827
*01	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11270	2	151	9	N	137	177	1	787
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			787
-----														
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011										TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9854 - 9984			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	184	1	945
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1	779
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			779
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			779
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			779
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			779

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	19854 2	1141 9	N	1037	932 1		888
10		18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	17950 2	1001 9	N	910	1281 1		517
11		17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	16414 2	979 9	N	890	1102 1		305
12		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	8893 2	813 9	N	739	762 1		282
01		19375 X	4140	-0-	-15235	-0-	3802 2	338 9	N	307			589
02		17500 X	NO RPT	-0-	-17500	-0-			N	NO RPT			589
-----													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300													
09		3660 X	2227	-0-	-1433	-0-	1616 2	611 9	N	555	545 1		619
10		3627 X	1318	-0-	-2309	-0-	1217 2	101 9	N	92	177 1		534
11		3510 X	3112	-0-	-398	-0-	2611 2	501 9	N	455	388 1		601
12		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2157 2	520 9	N	473	184 1		890
01		2604 X	1830	-0-	-774	-0-	1403 2	427 9	N	388	735 1		543
02		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			N	NO RPT			543
-----													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648													
09		13920 X	7005	-0-	-6915	-0-	6787 2	218 9	N	198	188 1		252
10		15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	15090 2	496 9	N	451	561 1		142
11		13110 X	5685	-0-	-7425	-0-	5516 2	169 9	N	154	182 1		114
12		13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	13123 2	534 9	N	485	368 1		231
01		15593 X	12844	-0-	-2749	-0-	12329 2	515 9	N	468	557 1		142
02		14084 X	NO RPT	-0-	-14084	-0-			N	NO RPT			142
-----													
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	176	176 1		713
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			713
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			713
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126 1		587
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			587
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			587
-----													
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648													
09		8040 X	6171	-0-	-1869	-0-	6051 2	120 9	N	109	182 1		137
10		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8287 2	151 9	N	137	175 1		99
11		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	7998 2	185 9	N	168	183 1		84
12		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7423 2	195 9	N	177			261
01		8432 X	6996	-0-	-1436	-0-	6821 2	175 9	N	159			420
02		7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-			N	NO RPT			420
-----													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	43 1		95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
-----													
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232													
09		20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	19416 2	761 9	N	692	375 1		522
10		22010 X	12895	-0-	-9115	-0-	12451 2	444 9	N	404	728 1		198
11		21300 X	3523	-0-	-17777	-0-	3195 2	328 9	N	298	186 1		310
12		16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	15291 2	768 9	N	698	765 1		243
01		19220 X	13709	-0-	-5511	-0-	13058 2	651 9	N	592	560 1		275
02		17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-			N	NO RPT			275









OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108										COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10130	- 14753
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	9510 X	7453	-0-	-2057	-0-	480 1	6386 2	Y	534	538 1		263			
						587 9									
10	8091 X	7499	-0-	-592	-0-	496 1	6377 2	Y	569	717 1		115			
						626 9									
11	7830 X	6868	-0-	-962	-0-	480 1	5862 2	Y	478	364 1		229			
						526 9									
12	4960 X	4410	-0-	-550	-0-	496 1	3586 2	Y	298	245 1		282			
						328 9									
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	496 1	6075 2	Y	536	593 1	1 8	224			
						590 9									
02	4480 X	1784	-0-	-2696	-0-	448 1	1245 2	Y	83	175 1	1 8	131			
						91 9									
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245										COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	10227	PERF.10420	- 15234
09	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-			N	215	356 1		95			
10	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			N	1			96			
11	8070 X	6423	-0-	-1647	-0-	5873 2	550 9	N	500	358 1		238			
12	7905 X	5404	-0-	-2501	-0-	4908 2	496 9	N	451	357 1		332			
01	7595 X	5560	-0-	-2035	-0-	4984 2	576 9	N	524	538 1	1 8	317			
02	5992 X	4975	-0-	-1017	-0-	4491 2	484 9	N	440	582 1	4 8	171			
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255										COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	10118	PERF.10184	- 14797
09	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	480 1	9581 2	Y	733	708 1		255			
						806 9									
10	10726 X	1308	-0-	-9418	-0-	496 1	812 9	Y	738	711 1		282			
11	10380 X	1115	-0-	-9265	-0-	480 1	635 9	Y	577	703 1		156			
12	12245 X	781	-0-	-11464	-0-	496 1	285 9	Y	259	182 1		233			
01	11191 X	499	-0-	-10692	-0-	496 1	3 9	Y	3			236			
02	10108 X	6257	-0-	-3851	-0-	448 1	5299 2	Y	464	579 1	2 8	119			
						510 9									
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257										COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9963	PERF.10127	- 14703
*03	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	365 1	17110 3	N	1186	1381 1	10 8	236			
						1305 9									
*04	8370 X	7091	-0-	-1279	-0-	289 1	6039 3	N	694	744 1	5 8	181			
						763 9									
*05	16833 X	14264	-0-	-2569	-0-	289 1	12366 3	N	1463	1260 1	4 8	380			
						1609 9									
*06	26280 X	16618	-0-	-9662	-0-	281 1	15229 3	N	1007	1069 1		318			
						1108 9									
*07	27156 X	12342	-0-	-14814	-0-	271 1	11014 3	N	961	1064 1	6 8	209			
						1057 9									
*08	29915 X	13223	-0-	-16692	-0-	270 1	11504 3	N	1317	1257 1	4 8	265			
						1449 9									
09	29880 X	6861	-0-	-23019	-0-	5846 2	1015 9	N	923	898 1		290			
10	30876 X	12618	-0-	-18258	-0-	11553 2	1065 9	N	968	899 1		359			
11	29880 X	11579	-0-	-18301	-0-	10531 2	1048 9	N	953	920 1		392			
12	27218 X	9631	-0-	-17587	-0-	8595 2	1036 9	N	942	1127 1	5 8	202			
01	12617 X	9398	-0-	-3219	-0-	8415 2	983 9	N	894	742 1	6 8	348			
02	11396 X	9150	-0-	-2246	-0-	8211 2	939 9	N	854	899 1	20 8	283			
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489										COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10330	- 15013
09	11460 X	10193	-0-	-1267	-0-	8988 2	1205 9	N	1095	905 1		437			
10	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	9758 2	1345 9	N	1223	1449 1		211			
11	11400 X	9294	-0-	-2106	-0-	8247 2	1047 9	N	952	905 1		258			
12	11780 X	7458	-0-	-4322	-0-	6663 2	795 9	N	723	559 1	1 8	421			
01	11780 X	8753	-0-	-3027	-0-	7701 2	1052 9	N	956	1083 1	1 8	293			
02	10024 X	7479	-0-	-2545	-0-	6676 2	803 9	N	730	562 1	3 8	458			

-----														
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*03		22940 X	17348	-0-	-5592	-0-	620	1	14572	3	N	1960	1769	1 4 8 525
							2156	9						
*04		19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	300	1	17579	3	N	1451	1475	1 3 8 498
							1596	9						
*05		21731 X	7015	-0-	-14716	-0-	310	1	6089	3	N	560	893	1 1 8 164
							616	9						
*06		34218 X	34218	-0-	-0-	-0-	300	1	30595	3	N	3021	2304	1 881
							3323	9						
*07		21731 X	20978	-0-	-753	-0-	310	1	18470	3	N	1998	2456	1 3 8 420
							2198	9						
*08		17112 X	10712	-0-	-6400	-0-	310	1	9696	3	N	642	901	1 2 8 159
							706	9						
09		24090 X	9216	-0-	-14874	-0-	300	1	7494	2	N	1293	904	1 548
							1422	9						
10		24893 X	20605	-0-	-4288	-0-	310	1	18225	2	N	1882	1991	1 439
							2070	9						
11		24090 X	18398	-0-	-5692	-0-	300	1	16558	2	N	1400	1457	1 382
							1540	9						
12		21080 X	16597	-0-	-4483	-0-	310	1	14847	2	N	1309	1438	1 4 8 249
							1440	9						
01		20615 X	14987	-0-	-5628	-0-	310	1	13456	2	N	1110	1127	1 4 8 228
							1221	9						
02		18620 X	13821	-0-	-4799	-0-	280	1	12466	2	N	977	906	1 8 8 291
							1075	9						
-----														
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660														
-----														
*03		18104 X	6441	-0-	-11663	-0-	155	1	5691	3	N	541	744	1 2 8 168
							595	9						
*04		17520 X	7603	-0-	-9917	-0-	150	1	6881	3	N	520	351	1 1 8 336
							572	9						
*05		16864 X	6223	-0-	-10641	-0-	155	1	5570	3	N	453	532	1 2 8 255
							498	9						
*06		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	150	1	6469	3	N	305		560
							336	9						
*07		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	155	1	8190	3	N	709	898	1 2 8 369
							780	9						
*08		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	155	1	7688	3	N	546	715	1 1 8 199
							601	9						
09		6300 X	4673	-0-	-1627	-0-	150	1	4028	2	N	450	537	1 112
							495	9						
10		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	155	1	7091	2	N	499	355	1 256
							549	9						
11		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	150	1	7806	2	N	479	367	1 368
							527	9						
12		8525 X	6878	-0-	-1647	-0-	155	1	6279	2	N	404	386	1 1 8 385
							444	9						
01		7781 X	6790	-0-	-991	-0-	155	1	6402	2	N	212	354	1 1 8 242
							233	9						
02		7700 X	6025	-0-	-1675	-0-	140	1	5510	2	N	341	365	1 3 8 215
							375	9						
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048														
-----														
09		7140 X	5269	-0-	-1871	-0-	4996	2	273	9	N	248	190	1 157
*10		6262 X	5305	-0-	-957	-0-	4908	2	397	9	N	361	283	1 235
*11		6060 X	4686	-0-	-1374	-0-	4544	2	142	9	N	129		364
*12		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5322	2	405	9	N	368	193	1 539
*01		5673 X	4031	-0-	-1642	-0-	3914	2	117	9	N	106		645
02		4928 X	4150	-0-	-778	-0-	3989	2	161	9	N	146	192	1 599



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		7320 X	3927	-0-	-3393	-0-	3621 2	306 9	N	278	406 1	261
*10		7037 X	3891	-0-	-3146	-0-	3629 2	262 9	N	238		499
*11		5460 X	2854	-0-	-2606	-0-	2644 2	210 9	N	191		690
*12		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	4832 2	651 9	N	592	365 1	917
*01		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4251 2	260 9	N	236	171 1	982
*02		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3538 2	248 9	N	225	191 1	1016
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932												
09		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5237 2	532 9	N	484	542 1	270
*10		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5494 2	530 9	N	482	382 1	370
*11		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	4742 2	430 9	N	391		761
*12		5921 X	5486	-0-	-435	-0-	4863 2	623 9	N	566	376 1	951
*01		5921 X	4506	-0-	-1415	-0-	4063 2	443 9	N	403	383 1	971
*02		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5067 2	398 9	N	362	366 1	967
-----												
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323												
09		6270 X	6135	-0-	-135	-0-	5339 2	796 9	N	724	916 1	146
*10		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	6876 2	964 9	N	876	742 1	280
*11		5190 X	3431	-0-	-1759	-0-	2837 2	594 9	N	540		820
*12		6510 X	5183	-0-	-1327	-0-	4514 2	669 9	N	608	492 1	936
*01		6510 X	6298	-0-	-212	-0-	5868 2	430 9	N	391	353 1	974
02		5740 X	2622	-0-	-3118	-0-	2609 2	13 9	N	12		986
-----												
ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082												
09		6570 X	5222	-0-	-1348	-0-	4443 2	779 9	N	708	910 1	461
*10		6789 X	6414	-0-	-375	-0-	5521 2	893 9	N	812	753 1	520
*11		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5098 2	785 9	N	714		1234
*12		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	7670 2	1114 9	N	1013	765 1	1482
*01		5394 X	1996	-0-	-3398	-0-	1400 2	596 9	N	542	382 1	1642
*02		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	5704 2	700 9	N	636	547 1	1731
-----												
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917												
09		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8134 2	392 9	N	356	360 1	373
*10		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8221 2	375 9	N	341	188 1	526
*11		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	6826 2	277 9	N	252		778
*12		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7229 2	519 9	N	472	192 1	1058
*01		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	7971 2	325 9	N	295	192 1	1161
*02		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	5964 2	295 9	N	268	387 1	1042
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937												
09		6750 X	4054	-0-	-2696	-0-	3843 2	211 9	N	192	174 1	273
*10		6448 X	3103	-0-	-3345	-0-	2917 2	186 9	N	169	351 1	91
*11		5730 X	3253	-0-	-2477	-0-	3073 2	180 9	N	164		255
*12		5673 X	4606	-0-	-1067	-0-	4340 2	266 9	N	242		497
*01		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6509 2	325 9	N	295	192 1	600
*02		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5532 2	307 9	N	279	571 1	308
-----												
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545												
09		20520 X	17335	-0-	-3185	-0-	16526 2	809 9	N	735	730 1	240
*10		21204 X	16227	-0-	-4977	-0-	15517 2	710 9	N	645	561 1	324
*11		16200 X	14806	-0-	-1394	-0-	14138 2	668 9	N	607		931
*12		17887 X	14599	-0-	-3288	-0-	13645 2	954 9	N	867	556 1	1242
*01		17887 X	14184	-0-	-3703	-0-	13633 2	551 9	N	501	392 1	1351
02		16156 X	11982	-0-	-4174	-0-	11286 2	696 9	N	633	572 1	1412

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3975	2	222	9	N	232
*10		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3705	2	228	9	N	250
*11		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4029	2	254	9	N	481
*12		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6000	2	574	9	N	633
*01		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4636	2	210	9	N	824
*02		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5154	2	305	9	N	801
-----												
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817												
09		8100 X	6527	-0-	-1573	-0-	6207	2	320	9	N	192
*10		8153 X	6464	-0-	-1689	-0-	6123	2	341	9	N	318
*11		7500 X	6186	-0-	-1314	-0-	5872	2	314	9	N	603
*12		7688 X	4342	-0-	-3346	-0-	4024	2	318	9	N	892
*01		7440 X	3938	-0-	-3502	-0-	3775	2	163	9	N	843
*02		6104 X	4690	-0-	-1414	-0-	4484	2	206	9	N	764
-----												
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262												
09		10020 X	9125	-0-	-895	-0-	8612	2	513	9	N	371
*10		10354 X	9222	-0-	-1132	-0-	8676	2	546	9	N	308
*11		9270 X	8780	-0-	-490	-0-	8285	2	495	9	N	758
*12		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	8471	2	675	9	N	992
*01		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	8615	2	463	9	N	1030
02		7980 X	7629	-0-	-351	-0-	7211	2	418	9	N	1051
-----												
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357												
09		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5486	2	728	9	N	111
*10		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5377	2	713	9	N	202
*11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	202
*12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	370
*01		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	370
02		1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	370
-----												
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282												
09		6150 X	5103	-0-	-1047	-0-	4740	2	363	9	N	239
*10		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5701	2	340	9	N	166
*11		5400 X	5355	-0-	-45	-0-	5025	2	330	9	N	466
*12		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5094	2	848	9	N	682
*01		5270 X	3914	-0-	-1356	-0-	3712	2	202	9	N	702
02		4760 X	4103	-0-	-657	-0-	3910	2	193	9	N	703
-----												
STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452												
09		10170 X	8966	-0-	-1204	-0-	8338	2	628	9	N	194
*10		9672 X	8917	-0-	-755	-0-	8343	2	574	9	N	148
*11		8880 X	8207	-0-	-673	-0-	7654	2	553	9	N	651
*12		8525 X	8218	-0-	-307	-0-	7561	2	657	9	N	871
*01		8525 X	8231	-0-	-294	-0-	7760	2	471	9	N	1113
02		7700 X	6785	-0-	-915	-0-	6336	2	449	9	N	775
-----												
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339												
09		10230 X	9648	-0-	-582	-0-	9155	2	493	9	N	174
*10		10571 X	10225	-0-	-346	-0-	9817	2	408	9	N	222
*11		10230 X	9580	-0-	-650	-0-	9155	2	425	9	N	608
*12		10168 X	8523	-0-	-1645	-0-	8039	2	484	9	N	871
*01		9982 X	9852	-0-	-130	-0-	9420	2	432	9	N	889
02		9016 X	7572	-0-	-1444	-0-	7297	2	275	9	N	763

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5490 X	5164	-0-	-326	-0-	4813	2	351	9	N	319	453	1	137
*10	5673 X	5119	-0-	-554	-0-	4783	2	336	9	N	305	378	1	64
*11	5100 X	4712	-0-	-388	-0-	4378	2	334	9	N	304			368
*12	5580 X	5562	-0-	-18	-0-	5045	2	517	9	N	470	187	1	651
*01	5580 X	5365	-0-	-215	-0-	5082	2	283	9	N	257	182	1	726
02	4816 X	4673	-0-	-143	-0-	4377	2	296	9	N	269	374	1	621
-----														
DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A														
09	7500 X	5835	-0-	-1665	-0-	5579	2	256	9	N	233	173	1	275
*10	7750 X	6622	-0-	-1128	-0-	6317	2	305	9	N	277	187	1	365
*11	7500 X	5729	-0-	-1771	-0-	5516	2	213	9	N	194			559
*12	6882 X	5769	-0-	-1113	-0-	5350	2	419	9	N	381	184	1	756
*01	6882 X	4605	-0-	-2277	-0-	4338	2	267	9	N	243	170	1	829
02	5460 X	5049	-0-	-411	-0-	4854	2	195	9	N	177	177	1	829
-----														
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692														
09	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	4693	2	2045	9	N	1859	2091	1	350
*10	4991 X	3854	-0-	-1137	-0-	2655	2	1199	9	N	1090	1096	1	344
*11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	2461	2	1164	9	N	1058			1402
*12	6975 X	6047	-0-	-928	-0-	4853	2	1194	9	N	1085	763	1	1724
*01	6975 X	6135	-0-	-840	-0-	4933	2	1202	9	N	1093	1153	1	1664
02	6300 X	4782	-0-	-1518	-0-	3872	2	910	9	N	827	723	1	1768
-----														
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088														
09	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	16846	2	1375	9	N	1250	1282	1	512
*10	19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	18245	2	1385	9	N	1259	1302	1	469
*11	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	16980	2	1271	9	N	1155			1624
*12	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	13755	2	723	9	N	657	719	1	1562
*01	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	14305	2	816	9	N	742	961	1	1343
*02	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	14570	2	1159	9	N	1054	666	1	1731
-----														
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142														
09	13350 X	6347	-0-	-7003	-0-	6160	2	187	9	N	170	190	1	287
*10	13113 X	1870	-0-	-11243	-0-	1816	2	54	9	N	49	187	1	149
*11	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8534	2	388	9	N	353			502
*12	10695 X	8583	-0-	-2112	-0-	8019	2	564	9	N	513	350	1	665
*01	10695 X	8016	-0-	-2679	-0-	7576	2	440	9	N	400	384	1	681
*02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5816	2	310	9	N	282	386	1	577
-----														
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072														
09	0 W	10791	-0-	10791	85687	10337	2	454	9	N	413	347	1	255
*10	0 W	12468	-0-	12468	98155	11918	2	550	9	N	500	557	1	198
*11	0 W	11408	-0-	11408	109563	10955	2	453	9	N	412			610
*12	0 W	10477	-0-	10477	120040	9930	2	547	9	N	497	169	1	938
*01	0 W	9633	-0-	9633	129673	9247	2	386	9	N	351	362	1	927
02	0 W	6162	-0-	6162	135835	5997	2	165	9	N	150	192	1	885
-----														
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664														
09	6120 X	4228	-0-	-1892	-0-	3767	2	461	9	N	419	345	1	266
*10	5704 X	4267	-0-	-1437	-0-	3780	2	487	9	N	443	570	1	139
*11	5520 X	4383	-0-	-1137	-0-	3975	2	408	9	N	371			510
*12	5580 X	5058	-0-	-522	-0-	4449	2	609	9	N	554	369	1	695
*01	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4439	2	536	9	N	487	381	1	801
*02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	3941	2	459	9	N	417	350	1	868

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		11400 X	9660	-0-	-1740	-0-	8966	2	694	9	N	232
*10		11656 X	10091	-0-	-1565	-0-	9271	2	820	9	N	410
*11		10380 X	9218	-0-	-1162	-0-	8558	2	660	9	N	1010
*12		9734 X	9019	-0-	-715	-0-	8484	2	535	9	N	1132
*01		9734 X	6372	-0-	-3362	-0-	5903	2	469	9	N	1174
02		8792 X	7438	-0-	-1354	-0-	6854	2	584	9	N	1138
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272												
09		11760 X	10255	-0-	-1505	-0-	9850	2	405	9	N	135
*10		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	11263	2	616	9	N	127
*11		11250 X	10825	-0-	-425	-0-	10331	2	494	9	N	576
*12		10230 X	9346	-0-	-884	-0-	8782	2	564	9	N	720
*01		10230 X	8796	-0-	-1434	-0-	8436	2	360	9	N	856
02		9240 X	7716	-0-	-1524	-0-	7331	2	385	9	N	819
-----												
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597												
09		13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	13190	2	504	9	N	226
*10		13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	12691	2	560	9	N	194
*11		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	12841	2	534	9	N	679
*12		18073 X	6986	-0-	-11087	-0-	6700	2	286	9	N	758
*01		17112 X	9250	-0-	-7862	-0-	9007	2	243	9	N	979
02		12768 X	9695	-0-	-3073	-0-	9323	2	372	9	N	760
-----												
DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128												
09		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	4892	2	378	9	N	257
*10		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	4991	2	395	9	N	247
*11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4700	2	404	9	N	614
*12		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5275	2	560	9	N	761
*01		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5107	2	326	9	N	886
*02		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4700	2	298	9	N	798
-----												
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607												
09		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7078	2	661	9	N	333
*10		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	5678	2	647	9	N	557
*11		5520 X	5019	-0-	-501	-0-	4501	2	518	9	N	1028
*12		8897 X	6477	-0-	-2420	-0-	5872	2	605	9	N	813
*01		8897 X	4619	-0-	-4278	-0-	4096	2	523	9	N	904
*02		7224 X	4525	-0-	-2699	-0-	4129	2	396	9	N	909
-----												
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747												
09		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8358	2	517	9	N	187
*10		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	9475	2	598	9	N	164
*11		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7539	2	472	9	N	593
*12		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7079	2	771	9	N	910
*01		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	7786	2	458	9	N	764
*02		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	6797	2	352	9	N	724
-----												
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962												
09		5340 X	4352	-0-	-988	-0-	3301	2	1051	9	N	407
*10		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	4476	2	1195	9	N	198
*11		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	4554	2	767	9	N	895
*12		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	6832	2	1155	9	N	1130
*01		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	5243	2	1210	9	N	1090
*02		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	3820	2	981	9	N	1250

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
09		6600 X	5827	-0-	-773	-0-	5553 2	274 9	N		249	192 1	273
*10		6820 X	5650	-0-	-1170	-0-	5404 2	246 9	N		224	358 1	139
*11		6600 X	5146	-0-	-1454	-0-	4894 2	252 9	N		229		368
*12		6107 X	5469	-0-	-638	-0-	5069 2	400 9	N		364		732
*01		6107 X	5022	-0-	-1085	-0-	4802 2	220 9	N		200	386 1	546
*02		5432 X	4651	-0-	-781	-0-	4443 2	208 9	N		189	181 1	554

  

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883													
09	13470	X	10573	-0-	-2897	-0-	10214 2	359 9	N		326	357 1	605
*10	13919	X	10836	-0-	-3083	-0-	10538 2	298 9	N		271	343 1	533
*11	13470	X	10455	-0-	-3015	-0-	10127 2	328 9	N		298		831
*12	11160	X	10595	-0-	-565	-0-	9852 2	743 9	N		675	375 1	1131
*01	11067	X	9343	-0-	-1724	-0-	9037 2	306 9	N		278	174 1	1235
02	9856	X	7864	-0-	-1992	-0-	7591 2	273 9	N		248	380 1	1103

  

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723													
09	18780	X	17132	-0-	-1648	-0-	16641 2	491 9	N		446	461 1	382
*10	19158	X	13437	-0-	-5721	-0-	13119 2	318 9	N		289	551 1	120
*11	17880	X	15913	-0-	-1967	-0-	15521 2	392 9	N		356		476
*12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	12862 2	574 9	N		522	192 1	806
*01	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13340 2	384 9	N		349	387 1	768
*02	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	10817 2	341 9	N		310	386 1	692

  

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892													
09	7680	X	6466	-0-	-1214	-0-	5869 2	597 9	N		543	736 1	144
*10	7409	X	1805	-0-	-5604	-0-	1467 2	338 9	N		307	193 1	258
*11	6330	X	6018	-0-	-312	-0-	5367 2	651 9	N		592		850
*12	7378	X	6908	-0-	-470	-0-	6163 2	745 9	N		677	353 1	1174
*01	6696	X	5392	-0-	-1304	-0-	5015 2	377 9	N		343	560 1	957
02	6048	X	4516	-0-	-1532	-0-	4193 2	323 9	N		294	346 1	905

  

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203													
09	8580	X	7727	-0-	-853	-0-	6597 2	1130 9	N		1027	1064 1	406
*10	8463	X	6527	-0-	-1936	-0-	5649 2	878 9	N		798	755 1	449
*11	8160	X	6546	-0-	-1614	-0-	5593 2	953 9	N		866		1315
*12	8153	X	7925	-0-	-228	-0-	6400 2	1525 9	N		1386	1150 1	1551
*01	7998	X	6661	-0-	-1337	-0-	5720 2	941 9	N		855	757 1	1649
02	7224	X	5793	-0-	-1431	-0-	4845 2	948 9	N		862	577 1	1934

  

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522													
09	10080	X	8921	-0-	-1159	-0-	8435 2	486 9	N		442	367 1	321
*10	10416	X	9096	-0-	-1320	-0-	8298 2	798 9	N		725	373 1	673
*11	8610	X	5964	-0-	-2646	-0-	5716 2	248 9	N		225		898
*12	7254	X	6494	-0-	-760	-0-	6053 2	441 9	N		401	162 1	1137
*01	7254	X	4222	-0-	-3032	-0-	4138 2	84 9	N		76		1213
02	6552	X	5254	-0-	-1298	-0-	5090 2	164 9	N		149	189 1	1173

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	13530 X	11799	-0-	-1731	-0-	11390	2	409	9	N	372	530 1 114
*10	13981 X	12673	-0-	-1308	-0-	12182	2	491	9	N	446	376 1 184
*11	13080 X	11802	-0-	-1278	-0-	11384	2	418	9	N	380	564
*12	12276 X	11326	-0-	-950	-0-	10769	2	557	9	N	506	168 1 902
*01	12276 X	12102	-0-	-174	-0-	11727	2	375	9	N	341	521 1 722
02	11004 X	10428	-0-	-576	-0-	10088	2	340	9	N	309	194 1 837
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534												
09	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	16919	2	1258	9	N	1144	1077 1 297
*10	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	16702	2	1150	9	N	1045	1098 1 244
*11	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	15602	2	1055	9	N	959	1203
*12	17546 X	16964	-0-	-582	-0-	15488	2	1476	9	N	1342	758 1 1787
*01	17546 X	15349	-0-	-2197	-0-	14447	2	902	9	N	820	389 1 2218
02	15848 X	13308	-0-	-2540	-0-	12490	2	818	9	N	744	1117 1 1845
-----												
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054												
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6629	2	351	9	N	319	548 1 158
*10	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7333	2	351	9	N	319	192 1 285
*11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	5927	2	344	9	N	313	598
*12	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7143	2	579	9	N	526	192 1 932
*01	7595 X	5996	-0-	-1599	-0-	5731	2	265	9	N	241	372 1 801
02	6524 X	5258	-0-	-1266	-0-	5074	2	184	9	N	167	192 1 776
-----												
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433												
09	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12189	2	724	9	N	658	653 1 271
*10	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12015	2	682	9	N	620	754 1 137
*11	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9106	2	519	9	N	472	609
*12	13578 X	9831	-0-	-3747	-0-	9252	2	579	9	N	526	379 1 756
*01	13578 X	12117	-0-	-1461	-0-	11479	2	638	9	N	580	569 1 767
02	12040 X	10391	-0-	-1649	-0-	9724	2	667	9	N	606	553 1 820
-----												
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509												
09	7230 X	2851	-0-	-4379	-0-	2694	2	157	9	N	143	189 1 371
*10	6324 X	4262	-0-	-2062	-0-	4012	2	250	9	N	227	380 1 218
*11	5130 X	4609	-0-	-521	-0-	4437	2	172	9	N	156	374
*12	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8125	2	728	9	N	662	387 1 649
*01	5890 X	5242	-0-	-648	-0-	5032	2	210	9	N	191	193 1 647
*02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3944	2	207	9	N	188	178 1 657
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060												
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	4784	2	564	9	N	513	543 1 271
*10	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	4787	2	542	9	N	493	528 1 236
*11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4125	2	431	9	N	392	628
*12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	5760	2	644	9	N	585	372 1 841
*01	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6484	2	343	9	N	312	1153
*02	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4759	2	334	9	N	304	548 1 909
-----												
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592												
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	3968	2	705	9	N	641	750 1 310
*10	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	4393	2	774	9	N	704	755 1 259
*11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	3817	2	636	9	N	578	837
*12	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	5350	2	999	9	N	908	564 1 1181
*01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4527	2	509	9	N	463	185 1 1459
*02	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4229	2	567	9	N	515	744 1 1230

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6240 X	2776	-0-	-3464	-0-	2388 2	388 9	N	353	336 1		328
*10	6448 X	3844	-0-	-2604	-0-	3329 2	515 9	N	468	191 1		605
*11	5850 X	5170	-0-	-680	-0-	4599 2	571 9	N	519			1124
*12	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	6758 2	1316 9	N	1196	561 1		1759
*01	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6323 2	413 9	N	375	751 1		1383
*02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3364 2	457 9	N	415	192 1		1606
-----												
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111												
09	19200 X	15968	-0-	-3232	-0-	15502 2	466 9	N	424	538 1		172
*10	19840 X	14798	-0-	-5042	-0-	14371 2	427 9	N	388	156 1		404
*11	18510 X	10867	-0-	-7643	-0-	10560 2	307 9	N	279			683
*12	18321 X	15767	-0-	-2554	-0-	15065 2	702 9	N	638	376 1		945
*01	18321 X	10811	-0-	-7510	-0-	10524 2	287 9	N	261	193 1		1013
02	14896 X	10572	-0-	-4324	-0-	10315 2	257 9	N	234	369 1		878
-----												
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192												
09	7440 X	7064	-0-	-376	-0-	6378 2	686 9	N	624	711 1		162
*10	7688 X	6857	-0-	-831	-0-	6222 2	635 9	N	577	575 1		164
*11	7440 X	6497	-0-	-943	-0-	5852 2	645 9	N	586			750
*12	7440 X	6952	-0-	-488	-0-	6139 2	813 9	N	739	566 1		923
*01	7440 X	7090	-0-	-350	-0-	6462 2	628 9	N	571	581 1		913
02	6580 X	5686	-0-	-894	-0-	5158 2	528 9	N	480	390 1		1003
-----												
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917												
09	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	7310 2	891 9	N	810	904 1		251
*10	8308 X	7999	-0-	-309	-0-	7139 2	860 9	N	782	752 1		281
*11	8040 X	7505	-0-	-535	-0-	6663 2	842 9	N	765			1046
*12	8866 X	7906	-0-	-960	-0-	6618 2	1288 9	N	1171	761 1		1456
*01	8587 X	7109	-0-	-1478	-0-	6408 2	701 9	N	637	578 1		1515
02	7644 X	6746	-0-	-898	-0-	6063 2	683 9	N	621	572 1		1564
-----												
MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429												
09	1830 N	1790	-0-	-40	-0-	30 1	1760 2	N	-0-			-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	31 1	1822 2	N	-0-			-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30 1	1762 2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	31 1	1732 2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	31 1	1723 2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	28 1	1567 2	N	-0-			-0-
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971												
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
FABIAN, SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	055497	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	21195	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11760 X	8161	-0-	-3599	-0-	8161	2	N	-0-		-0-	
10	12152 X	9056	-0-	-3096	-0-	9056	2	N	-0-		-0-	
11	11760 X	7394	-0-	-4366	-0-	7394	2	N	-0-		-0-	
12	10323 X	4530	-0-	-5793	-0-	4530	2	N	-0-		-0-	
*01	10168 X	1950	-0-	-8218	-0-	1950	2	N	-0-		-0-	
*02	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2	N	-0-		-0-	
-----												
COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	057659	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	22386	PERF.21575 - 21687	
09	21360 X	19745	-0-	-1615	-0-	19745	2	N	-0-		-0-	
10	21669 X	20475	-0-	-1194	-0-	20475	2	N	-0-		-0-	
11	20640 X	19654	-0-	-986	-0-	19654	2	N	-0-		-0-	
12	20801 X	17835	-0-	-2966	-0-	17835	2	N	-0-		-0-	
01	20801 X	18277	-0-	-2524	-0-	18277	2	N	-0-		-0-	
02	18480 X	17262	-0-	-1218	-0-	17262	2	N	-0-		-0-	
-----												
LISTER		WELL #:		1	RRCID ->	057750	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	20965	PERF.20140 - 20828	
09	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	2	N	-0-		-0-	
10	23746 X	23554	-0-	-192	-0-	23554	2	N	-0-		-0-	
11	22980 X	22676	-0-	-304	-0-	22676	2	N	-0-		-0-	
12	23870 X	15978	-0-	-7892	-0-	15978	2	N	-0-		-0-	
*01	23870 X	23197	-0-	-673	-0-	23197	2	N	-0-		-0-	
*02	22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	22398	2	N	-0-		-0-	
-----												
YOUNG, J. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060163	COMPL. DATE	09/24/1974	TOTAL DEPTH	20923	PERF.20098 - 20826	
09	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	15131	2	N	-0-		-0-	
10	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2	N	-0-		-0-	
11	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2	N	-0-		-0-	
12	17143 X	15545	-0-	-1598	-0-	15545	2	N	-0-		-0-	
01	16647 X	15545	-0-	-1102	-0-	15545	2	N	-0-		-0-	
02	14840 X	NO RPT	-0-	-14840	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330	
09	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-			N	-0-		-0-	
10	17980 X	10025	-0-	-7955	-0-	10025	2	N	-0-		-0-	
11	17400 X	10694	-0-	-6706	-0-	180	1	N	-0-	10514 2	-0-	
12	14539 X	10910	-0-	-3629	-0-	180	1	N	-0-	10730 2	-0-	
*01	10013 X	8717	-0-	-1296	-0-	8717	2	N	-0-		-0-	
02	9968 X	8655	-0-	-1313	-0-	8655	2	N	-0-		-0-	
-----												
BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158	
09	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2	N	-0-		-0-	
10	12152 X	10849	-0-	-1303	-0-	10849	2	N	-0-		-0-	
11	11760 X	11287	-0-	-473	-0-	11287	2	N	-0-		-0-	
12	12369 X	10708	-0-	-1661	-0-	10708	2	N	-0-		-0-	
01	12369 X	10708	-0-	-1661	-0-	10708	2	N	-0-		-0-	
02	11172 X	9987	-0-	-1185	-0-	9987	2	N	-0-		-0-	



MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419													
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 166902		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-				-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2		N	-0-				-0-
-----															
FRANCES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169968		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466							
09	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2		N	-0-				5
10	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2		N	-0-				5
11	1290	N	580	-0-	-710	-0-	580	2		N	-0-				5
*12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2		N	-0-	5	7		-0-
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-				-0-
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
DAVIDSON, MILDRED		WELL #: 1036R		RRCID -> 213557		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429							
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2		N	-0-	185	1		124
*10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5056	2	99	9	N	90			214
*11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5369	2	98	9	N	89			303
*12	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5244	2	194	9	N	176			479
*01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5185	2	58	9	N	53			532
*02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4271	2	57	9	N	52			584
-----															
MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419													
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492							
09	5190		5016	-0-	-174	-0-	5016	2		N	-0-				-0-
10	5147	R	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-				-0-
11	5035	R	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		N	-0-				-0-
12	5559	R	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2		N	-0-				-0-
01	5559	R	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2		N	-0-				-0-
02	4704	#	4546	-0-	-158	-0-	4546	2		N	-0-				-0-
-----															
MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419													
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947							
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	24576	R	24576	-0-	-0-	-0-	24576	2		N	-0-				-0-
12	24852	R	24852	-0-	-0-	-0-	24852	2		N	-0-				-0-
01	25502	R	25502	-0-	-0-	-0-	67	1	25435	2	N	-0-			-0-
*02	23029	R	23029	-0-	-0-	-0-	67	1	22962	2	N	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		027200										
HUNTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280108		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30811 X	1088	-0-	-29723	-0-	1088	2	N	-0-			52
10	5208 X	1589	-0-	-3619	-0-	1587	2	2 9 N	2			54
11	5460 X	1607	-0-	-3853	-0-	1583	2	24 9 N	22			76
12	5642 X	1625	-0-	-4017	-0-	1586	2	39 9 N	35			111
01	5642 X	1739	-0-	-3903	-0-	1732	2	7 9 N	6	93	1	24
02	1512 X	1218	-0-	-294	-0-	1218	2	N	-0-			24

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783										
CRADDOCK		WELL #: 1		RRCID -> 202291		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766				
09	1620 X	1094	-0-	-526	-0-	300	1	794 2 N	-0-			82
10	1457 X	1150	-0-	-307	-0-	310	1	840 2 N	-0-			82
11	1260 X	1137	-0-	-123	-0-	310	1	827 2 N	-0-			82
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	310	1	981 2 N	-0-			82
01	1147 X	1018	-0-	-129	-0-	310	1	708 2 N	-0-			82
*02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	280	1	1294 2 N	-0-			82

OLD HIGHWAY		WELL #: 203374		RRCID -> 203374		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2005

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

DUNN		WELL #: 2		RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

MO-TEX (MEISNER) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUNN		//CONT.// 62235 400 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12420		-		12430		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

EAGLE OIL & GAS CO. SIMS		238634		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569		PERF.12768		-		12792	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12732		-		12850		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12488		-		12586		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12600		-		12680		
09	2460 X	2082	-0-	-378	-0-	2082	2			N	-0-					233
10	2573 X	2017	-0-	-556	-0-	2017	2			N	-0-					233
11	2520 X	1796	-0-	-724	-0-	1796	2			N	-0-					233
12	2604 X	1955	-0-	-649	-0-	1955	2			N	-0-					233
01	2604 X	975	-0-	-1629	-0-	975	2			N	-0-					233
02	1932 X	1392	-0-	-540	-0-	1392	2			N	-0-					233

NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 167798		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12628		-		12638		
09	0 W	459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					40
10	821 N	362	-0-	-459	-0-	362	2			N	-0-					40
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					40
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					40
01	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					40
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					40

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		62243 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER				
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602									
BUD HOGAN SWD 44		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4650 - 6100
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		62243 284		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602									
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 6866 - 6870
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	405	-0-			N	-0-	33
10	524 X	119	-0-	-405	-0-	-0-	119 2		N	-0-	33
11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	33
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	33
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	33
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	33

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602								
SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	368 N	-0-	-0-	-368	-0-			N	-0-			144
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			144
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			144
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			144
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			144
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			144

MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34

PATTERSON		WELL #:		7	RRCID -> 190917	COMPL. DATE 06/18/2002	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 4120	- 4160	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)		62243 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771								
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID -> 263271	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 12196	- 12340	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126

MOBEETIE (ELLENBERGER)		//CONT.//		62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602												
PATTERSON 45				WELL #:	RRCID -> 228163	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 13675	PERF. 11696	- 11760							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012																

LOHBERGER 44				WELL #:	RRCID -> 238760	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 11844	- 11928							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2012																

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602												
MOBEETIE OPERATING UNIT				WELL #:	RRCID -> 111015	COMPL. DATE 06/20/1983	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8172	- 8186							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

PATTERSON				WELL #:	6	RRCID -> 186416	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-			274 2		N	-0-					157
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-			214 2		N	-0-					157
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-			196 2		N	-0-					157
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			153 2		N	85	85	1			157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)				62243 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602												
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-				WELL #:	3 U	RRCID -> 034326	COMPL. DATE 03/29/1964	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7100	- 7122						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #:	1 M	RRCID -> 036294	COMPL. DATE 11/26/1964	TOTAL DEPTH 12575	PERF. 7089	- 7205						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180												
AKERS				WELL #: 3968	RRCID -> 163398	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9334	- 9378							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420												
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 147569	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 9258	- 9277							
09	990 N	691	-0-	-299	-0-	87 1	604 2	N	-0-							-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	130 1	811 2	N	-0-							-0-
11	930 N	851	-0-	-79	-0-	121 1	730 2	N	-0-							-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	130 1	753 2	N	-0-							-0-
01	930 N	591	-0-	-339	-0-	96 1	495 2	N	-0-							-0-
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	130 1	690 2	N	-0-							-0-

BORN				WELL #: 3	RRCID -> 150037	COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9310	- 9330							
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	130 1	872 2	N	-0-							-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	130 1	1627 2	N	-0-							-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	130 1	1178 2	N	-0-							-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	130 1	1025 2	N	-0-							-0-
01	1147 N	825	-0-	-322	-0-	130 1	695 2	N	-0-							-0-
02	1036 N	408	-0-	-628	-0-	130 1	278 2	N	-0-							-0-

GOSSETT				WELL #: 1	RRCID -> 150505	COMPL. DATE 07/21/1994	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9361	- 9393							
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	130 1	212 2	N	-0-							-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	130 1	227 2	N	-0-							-0-
11	480 N	301	-0-	-179	-0-	130 1	171 2	N	-0-							-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	130 1	223 2	N	-0-							-0-
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	130 1	209 2	N	-0-							-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	130 1	94 2	N	-0-							-0-

PARSONS				WELL #: 1	RRCID -> 150960	COMPL. DATE 08/28/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9378	- 9392							
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43 1	629 2	N	-0-							53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							53
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-							53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							53

INGLE				WELL #: 3	RRCID -> 151366	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 9307	- 9330							
09	960 N	664	-0-	-296	-0-	113 1	551 2	N	-0-							92
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	130 1	861 2	N	-0-							92
11	1110 N	831	-0-	-279	-0-	130 1	701 2	N	-0-							92
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	130 1	745 2	N	-0-							92
01	992 N	833	-0-	-159	-0-	117 1	716 2	N	-0-							92
02	784 N	516	-0-	-268	-0-	130 1	386 2	N	-0-							92



MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	68 1	9184 2	N	-0-		-0-
10		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	64 1	8426 2	N	-0-		-0-
11		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	68 1	7841 2	N	-0-		-0-
12		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	68 1	9126 2	N	-0-		-0-
01		9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	68 1	9137 2	N	-0-		-0-
*02		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	68 1	7946 2	N	-0-		-0-
-----												
BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826
09		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	140 1	3516 2	N	-0-		45
10		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	140 1	3713 2	N	-0-		45
11		2550 X	2104	-0-	-446	-0-	126 1	1978 2	N	-0-		45
12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	122 1	3874 2	N	-0-		45
01		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	140 1	3630 2	N	49		94
							54 9					
*02		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	140 1	3331 2	N	11		105
							12 9					
-----												
BALLENTINE		WELL #:		1794	RRCID ->	228565	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9510 - 9838
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	22 1	39 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MORGAS (WICHITA DOLOMITE)				62900 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER		
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453								
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----												
MORRISON RANCH (MORROW LO.)				63066 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION				027200								
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10246 - 10488
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	39 1	2391 3	N	50	188 1	23	
						55 9						
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	69 1	2469 3	N	-0-		23	
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	47 1	2395 3	N	6		29	
						7 9						
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	53 1	2433 3	N	-0-		29	
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	46 1	2294 3	N	52		81	
						57 9						
*02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	49 1	2227 3	N	-0-		81	
-----												
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532												
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15 1	983 3	N	4		138	
						4 9						
10	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	44 1	1036 3	N	-0-		138	
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	19 1	1021 3	N	-0-		138	
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	17 1	1066 3	N	-0-		138	
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	18 1	974 3	N	23		161	
						93 4	25 9					
02	980 N	952	-0-	-28	-0-	12 1	940 3	N	-0-		161	
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429 MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487												
09	2220 N	2014	-0-	-206	-0-	2014 2		Y	-0-	183 1	78	
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2028 2	201 9	Y	183	183 1	78	
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-		78	
12	2139 X	1393	-0-	-746	-0-	1393 2		Y	-0-		78	
01	2232 X	1303	-0-	-929	-0-	1303 2		Y	-0-		78	
02	2016 X	1502	-0-	-514	-0-	1502 2		Y	-0-		78	
-----												
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872												
09	1680 N	1550	-0-	-130	-0-	1550 2		N	-0-		130	
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-		130	
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832 2	1 9	N	1	1 8	130	
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-		130	
01	2418 N	1881	-0-	-537	-0-	1881 2		N	-0-		130	
*02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2050 2	2 9	N	2	2 8	130	
-----												
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036 MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036  
 KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	30	1	2077	2	N	-0-					170
10	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	30	1	1864	2	N	3					173
							3	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	30	1	1984	2	N	7					180
							8	9									
12	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	29	1	1904	2	N	-0-					180
01	1891	N	1273	-0-	-618	-0-	18	1	1255	2	N	-0-					180
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	28	1	2030	2	N	3					183
							3	9									

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	60	1	4834	2	N	13					114
							14	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	62	1	4932	2	N	48					162
							53	9									
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	60	1	4427	2	N	37					199
							41	9									
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	62	1	4184	2	N	13					212
							14	9									
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	62	1	5208	2	N	57	195	1			74
							63	9									
*02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	56	1	4716	2	N	28					102
							31	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.				829222											
BALL, LOIS				WELL #: 1	RRCID -> 060116	COMPL. DATE 11/08/1974	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10525	- 10530						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10268	- 10276						
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			27
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			27
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			27
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	-0-	3		30
*11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			30
*12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			30
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			30
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			30

CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992	- 10008							
*07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-			172	
*08	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-			172	
*09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-			172	
*10	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10487	2	64	9	N	-0-	58		230	
*11	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	9783	2	268	9	N	-0-	244	185	1	289
*12	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9778	2	69	9	N	-0-	63		352	
*01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9838	2	64	9	N	-0-	58		410	
*02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8757	2	59	9	N	-0-	54	185	1	279

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
APACHE CORPORATION				027200												
HODGES C				WELL #: 4103	RRCID -> 166111	COMPL. DATE 08/18/1997	TOTAL DEPTH 10379	PERF. 9330	- 9344							
09	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1157	2	1	9	N	-0-	1		128	
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1205	2	11	9	N	-0-	10		138	
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1150	2	1	9	N	-0-	1		139	
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1168	2	18	9	N	-0-	16	155	1	-0-
01	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1134	2	2	9	N	-0-	2		2	
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	993	2	9	9	N	-0-	8		10	

HODGES "D"				WELL #: 2033	RRCID -> 169491	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9132	- 10488						
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			83
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-			83
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-			83
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			83
01	2728	X	2544	-0-	-184	-0-	2544	2			N	-0-			83
*02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-			83

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MORRISON -D-				WELL #: 1180	RRCID -> 045435	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9602	- 10487						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036													
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528													
09	9150 X	8745	-0-	-405	-0-	8710	2	35	9	N	32		760
10	9455 X	8182	-0-	-1273	-0-	8140	2	42	9	N	38		798
11	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9280	2	36	9	N	33		831
12	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8676	2	46	9	N	42		873
01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8424	2	70	9	N	64	186 1	751
*02	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7878	2	33	9	N	30		781
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306													
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1079	2	202	9	N	184		229
08	14B2 EXT	834	-0-	834	-0-	834	2			N	-0-		229
09	14B2 EXT	670	-0-	670	-0-	1504	2			N	-0-		229
10	14B2 EXT	659	-0-	659	-0-	2163	2	63	9	N	57	173 1	113
11	14B2 EXT	523	-0-	523	-0-	2686	2	47	9	N	43		156
12	14B2 EXT	487	-0-	487	-0-	3173	2			N	-0-		156
*01	14B2 EXT	413	-0-	413	-0-	3586	2			N	-0-		156
02	14B2 EXT	440	-0-	440	-0-	4026	2			N	-0-		156
-----													
MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS													
REMORA OPERATING, LLC 701613													
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. HODGES		153438		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10634 - 10646	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9388 - 9450	
09		12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2	N	-0-			143		
10		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2	N	-0-			143		
11		12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2	N	-0-			143		
12		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2	N	-0-			143		
01		9083 X	6988	-0-	-2095	-0-	6988	2	N	-0-			143		
02		8204 X	7233	-0-	-971	-0-	7233	2	N	-0-			143		

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9530 - 9563			
09		1800 X	1464	-0-	-336	-0-	1464	2	N	-0-			126
10		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-			126
11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-			126
12		1860 X	1411	-0-	-449	-0-	1411	2	N	-0-			126
01		1860 N	718	-0-	-1142	-0-	718	2	N	-0-			126
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			126

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY FLOWERS		040798		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 9699 - 9720	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD					
LE NORMAN OPERATING LLC HART		491579		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5876 - 5886	
09		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2	N	-0-			194
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			194
11		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	307	2	N	2			196
12		310 N	162	-0-	-148 B	-0-	162	2	N	-0-			196
01		310 N	147	-0-	-163 B	-0-	147	2	N	-0-			196
02		280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-			N	97			97

NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5976 - 5986			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			669
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	669	7	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, N. (CLEVELAND)				63096 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
HUDSON 6				WELL #:	1	RRCID ->	243108	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5832 - 5982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
WHITTENBURG 312				WELL #:	4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8866 - 9020	
09	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-			-0-
12	1829 N	1171	-0-	-658	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
01	2015 N	538	-0-	-1477	-0-	538	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	927	-0-	-641	-0-	927	3			N	-0-			-0-
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771										
CATOR, NOBLE				WELL #:	3	RRCID ->	097252	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5752 - 5764	
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-			-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-			-0-
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-			-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)				63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
BRANDY PRODUCTION BOARD				088628										
				WELL #:	1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2992 - 3206	
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-			49
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	49 7		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
12	682 N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				089923										
PITTMAN, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3140 - 3146	
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
01	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
*02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
PITTMAN, ETHEL				WELL #:	2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3158	
09	1110 X	403	-0-	-707	-0-	403	2			N	-0-			-0-
10	1023 X	635	-0-	-388	-0-	635	2			N	-0-			-0-
11	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
01	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
02	1456 X	1361	-0-	-95	-0-	1361	2			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436							
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1410 X	577	-0-	-833	-0-	577 2	N	-0-		-0-
10		1736 X	1089	-0-	-647	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
11		1680 X	1490	-0-	-190	-0-	1490 2	N	-0-		-0-
12		1736 X	1531	-0-	-205	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
*01		1364 X	1262	-0-	-102	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
*02		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545							
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128679	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3030 - 3202
09		570 X	251	-0-	-319	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10		527 X	188	-0-	-339	-0-	188 3	N	-0-		-0-
11		420 X	179	-0-	-241	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12		434 X	102	-0-	-332	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*01		434 X	106	-0-	-328	-0-	106 3	N	-0-		-0-
02		224 X	123	-0-	-101	-0-	123 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	193 3	1 9 N	1		4
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	132 3	1 9 N	1		5
11		420 N	164	-0-	-256	-0-	163 3	1 9 N	1	3 1	3
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	132 3	1 9 N	1		4
*01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9 N	1		5
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	128 3	1 9 N	1	2 1	4

GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. WOMBLE		//CONT.// //CONT.//		63100 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON			
		WELL #:		4	RRCID -> 135075	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3032	- 3181	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOMBLE		WELL #:		6	RRCID -> 137272	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3026	- 3174	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOMBLE		WELL #:		5	RRCID -> 137274	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 3021	- 3168	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GOCHNAUR		WELL #:		3	RRCID -> 137275	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3038	- 3136	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GOCHNAUR		WELL #:		4	RRCID -> 137277	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3032	- 3166	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID -> 140842	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3042	- 3208	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3				-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3				-0-
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	147 3				-0-
*01	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 3				-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269 3				-0-
-----										
OWNBEY		WELL #:		4	RRCID -> 152653	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 3064	- 3226	
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3				-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3				-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3				-0-
12	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 3				-0-
*01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3				-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 3				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. OWNBEY		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
		WELL #: 5		RRCID -> 152654		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3032 - 3220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-			-0-
*01	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-			-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
-----														
PITTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 154055		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3062 - 3092				
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-			-0-
12	465 N	148	-0-	-317	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*01	496 N	221	-0-	-275	-0-	221	3			N	-0-			-0-
02	420 N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-			-0-
-----														
STAVLO		WELL #: 1		RRCID -> 154604		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2944 - 3104				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CATOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 155177		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3020 - 3206				
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			-0-
12	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*01	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	196 N	66	-0-	-130	-0-	66	3			N	-0-			-0-
-----														
OWNBEY		WELL #: 6		RRCID -> 155791		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 3088 - 3199				
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
11	630 X	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12	651 X	322	-0-	-329	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*01	651 X	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-			-0-
*02	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
-----														
CATOR-A-		WELL #: 4		RRCID -> 156640		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 3007 - 3202				
09	930 X	540	-0-	-390	-0-	540	3			N	-0-			-0-
10	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
12	558 X	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*01	775 X	471	-0-	-304	-0-	471	3			N	-0-			-0-
02	980 X	565	-0-	-415	-0-	565	3			N	-0-			-0-
-----														
OWNBEY		WELL #: 7		RRCID -> 156641		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3100 - 3220				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
CATOR-B-		WELL #: 1		RRCID -> 156644		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 X	940	-0-	-765	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1705 X	1375	-0-	-330	-0-	1375	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1904 X	1806	-0-	-98	-0-	1806	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CATOR -A-		WELL #: 5		RRCID -> 158964		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212			
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 X	276	-0-	-313	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	589 X	396	-0-	-193	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 X	500	-0-	-32	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CATOR -B-		WELL #: 2		RRCID -> 158966		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192			
09	240 X	45	-0-	-195	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 X	72	-0-	-145	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 X	6	-0-	-204	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 X	39	-0-	-147	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CATOR -A-		WELL #: 3		RRCID -> 159211		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CATOR -E-		WELL #: 1		RRCID -> 159212		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196			
09	2100 X	358	-0-	-1742	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 X	293	-0-	-420	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	115	-0-	-257	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CATOR -E-		WELL #: 2		RRCID -> 160583		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PITTMAN B		WELL #: 1		RRCID -> 164582		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
12		279 X	117	-0-	-162	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*01		279 X	172	-0-	-107	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02		252 X	240	-0-	-12	-0-	240	3		N	-0-			-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

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

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

09		240 X	137	-0-	-103	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		248 X	192	-0-	-56	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11		240 X	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12		248 X	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*01		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02		196 X	181	-0-	-15	-0-	181	3		N	-0-			-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12		248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*01		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3		N	-0-			-0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562  
 MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

09	14B2	EXT	138	-0-	138	544	138	2		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	143	-0-	143	687	143	2		N	-0-			-0-
11		813 X	126	-0-	-687	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

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

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3000 -	3305
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	134	-0-	134	251	134	2		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	139	-0-	139	390	139	2		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	122	-0-	122	512	122	2		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	1	-0-	1	513	1	2		N	-0-		-0-	
01	514 X	1	-0-	-513	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
-----													
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3013 -	3142
09	14B2 EXT	632	-0-	632	2685	632	2		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	658	-0-	658	3343	658	2		N	-0-		-0-	
11	4375 X	1032	-0-	-3343	-0-	1032	2		N	-0-		-0-	
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-	
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-	
*02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		-0-	
-----													
MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3008 -	3038
09	14B2 EXT	134	-0-	134	431	134	2		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	139	-0-	139	570	139	2		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	132	-0-	132	702	132	2		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	18	-0-	18	720	18	2		N	-0-		-0-	
01	838 X	118	-0-	-720	-0-	118	2		N	-0-		-0-	
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		-0-	
-----													
HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2998 -	3065
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	3056 -	3124
09	14B2 EXT	124	-0-	124	437	124	2		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	129	-0-	129	566	129	2		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	103	-0-	103	669	103	2		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	156	-0-	156	825	156	2		N	-0-		-0-	
01	976 X	151	-0-	-825	-0-	151	2		N	-0-		-0-	
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-	
-----													
HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3042 -	3106
09	14B2 EXT	116	-0-	116	562	116	2		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	121	-0-	121	683	121	2		N	-0-		-0-	
11	870 X	187	-0-	-683	-0-	187	2		N	-0-		-0-	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-	
-----													
PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3015 -	3178
09	14B2 EXT	125	-0-	125	524	125	2		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	130	-0-	130	654	130	2		N	-0-		-0-	
11	668 X	14	-0-	-654	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
WOMBLE				WELL #: 804	RRCID -> 054846	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3050	- 3114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-			-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
-----												
WOMBLE				WELL #: 904	RRCID -> 054861	COMPL. DATE 02/24/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2986	- 3098			
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	459 2		N	-0-			-0-
01	527 N	377	-0-	-150	-0-	377 2		N	-0-			-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
-----												
PREALL				WELL #: 3065	RRCID -> 054890	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 3018	- 3084			
09	14B2 EXT	128	-0-	128	525	128 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	133	-0-	133	658	133 2		N	-0-			-0-
11	658 X	-0-	-0-	-658	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCNUTT				WELL #: 1016	RRCID -> 055258	COMPL. DATE 03/25/1973	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	- 3052			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WOMBLE, R.				WELL #: 207	RRCID -> 055540	COMPL. DATE 05/21/1973	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3048	- 3108			
09	14B2 EXT	120	-0-	120	410	120 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	125	-0-	125	535	125 2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	535			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	535			N	-0-			-0-
01	621 X	86	-0-	-535	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
-----												
MCCLOY				WELL #: 3067	RRCID -> 148046	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2992	- 3094			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PRITCHARD				WELL #: 506	RRCID -> 149416	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3017	- 3122			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
WOMBLE, R				WELL #: 4040	RRCID -> 163238	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014	- 3081			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WOMBLE, R				WELL #: 3040	RRCID -> 163290	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016	- 3136			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCNUTT				WELL #: 3066	RRCID -> 163390	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985	- 3046			
09	14B2 EXT	591	-0-	591	2510	591 2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	614	-0-	614	3124	614 2			N	-0-			-0-
11	3412 X	288	-0-	-3124	-0-	288 2			N	-0-			-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
01	620 N	182	-0-	-438	-0-	182 2			N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-			-0-
-----													
PRITCHARD				WELL #: 606	RRCID -> 169416	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138	- 5076			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	15	-0-	15	15	15 2			N	-0-			-0-
-----													
PRITCHARD				WELL #: 706	RRCID -> 170409	COMPL. DATE 07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040	- 3054			
09	14B2 EXT	563	-0-	563	2393	563 2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	586	-0-	586	2979	586 2			N	-0-			-0-
11	3872 X	893	-0-	-2979	-0-	893 2			N	-0-			-0-
12	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2			N	-0-			-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-			-0-
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-			-0-
-----													
HADLEY				WELL #: 803	RRCID -> 170650	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970	- 3128			
09	14B2 EXT	458	-0-	458	1948	458 2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	477	-0-	477	2425	477 2			N	-0-			-0-
11	3204 X	779	-0-	-2425	-0-	779 2			N	-0-			-0-
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-			-0-
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-			-0-
-----													
MCCLOY				WELL #: 4067	RRCID -> 170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010	- 3081		
09	14B2 EXT	603	-0-	603	2560	603 2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	627	-0-	627	3187	627 2			N	-0-			-0-
11	4177 X	990	-0-	-3187	-0-	990 2			N	-0-			-0-
12	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2			N	-0-			-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2			N	-0-			-0-
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562												
CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3060	-	3080		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	942	-0-	942	4507	942	2			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	980	-0-	980	5487	980	2			N	-0-				-0-	
11	5765 X	278	-0-	-5487	-0-	278	2			N	-0-				-0-	
12	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-	
01	744 N	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-				-0-	
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-	
-----																
PRITCHARD				WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3042	-	3120
09	14B2 EXT	509	-0-	509	2163	509	2			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	530	-0-	530	2693	530	2			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	922	-0-	922	3615	922	2			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	1263	-0-	1263	4878	1263	2			N	-0-				-0-	
01	5700 X	822	-0-	-4878	-0-	822	2			N	-0-				-0-	
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-	
-----																
MCCLOY				WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3031	-	3091
09	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				-0-	
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				-0-	
11	750 X	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-				-0-	
12	1023 X	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-				-0-	
01	1023 X	860	-0-	-163	-0-	860	2			N	-0-				-0-	
02	924 X	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-				-0-	
-----																
WOMBLE				WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3065	-	3080
09	14B2 EXT	306	-0-	306	1301	306	2			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	318	-0-	318	1619	318	2			N	-0-				-0-	
11	1627 X	8	-0-	-1619	-0-	8	2			N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
01	310 N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-				-0-	
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
-----																
MCNUTT				WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3026	-	3040
09	14B2 EXT	1008	-0-	1008	4282	1008	2			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	1048	-0-	1048	5330	1048	2			N	-0-				-0-	
11	5655 X	325	-0-	-5330	-0-	325	2			N	-0-				-0-	
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-	
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
-----																
CUNNINGHAM				WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3090	-	3134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
-----																
FISHER				WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3000	-	3058
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				-0-	
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-				-0-	
11	810 X	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-				-0-	
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				-0-	
01	1023 X	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-				-0-	
02	924 X	763	-0-	-161	-0-	763	2			N	-0-				-0-	



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
10	682 N	529	-0-	-153	-0-	529 2		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
12	651 N	431	-0-	-220	-0-	431 2		N	-0-			-0-
01	527 N	288	-0-	-239	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

09	14B2 EXT	334	-0-	334	1418	334 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	347	-0-	347	1765	347 2		N	-0-			-0-
11	2152 X	387	-0-	-1765	-0-	387 2		N	-0-			-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2		N	-0-			-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
11	1260 X	1116	-0-	-144	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
12	1674 X	1665	-0-	-9	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
01	1643 X	1447	-0-	-196	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
02	1484 X	1077	-0-	-407	-0-	1077 2		N	-0-			-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

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

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

09	420 X	5	-0-	-415	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	60 X	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12	93 X	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01	93 X	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02	5 X	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

09	14B2 EXT	624	-0-	624	2653	624 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	650	-0-	650	3303	650 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	309	-0-	309	3612	309 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	58	-0-	58	3670	58 2		N	-0-			-0-
01	3931 X	261	-0-	-3670	-0-	261 2		N	-0-			-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

09	14B2 EXT	357	-0-	357	1516	357 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	371	-0-	371	1887	371 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	678	-0-	678	2565	678 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	908	-0-	908	3473	908 2		N	-0-			-0-
01	4284 X	811	-0-	-3473	-0-	811 2		N	-0-			-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	205	-0-	205	870	205	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	213	-0-	213	1083	213	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1083				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1083				N	-0-			-0-
01	1083 X	-0-	-0-	-1083	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

09	14B2 EXT	388	-0-	388	1647	388	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	403	-0-	403	2050	403	2		N	-0-			-0-
11	2603 X	553	-0-	-2050	-0-	553	2		N	-0-			-0-
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

09	14B2 EXT	116	-0-	116	505	116	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	121	-0-	121	626	121	2		N	-0-			-0-
11	626 X	-0-	-0-	-626	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

09	14B2 EXT	144	-0-	144	559	144	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	150	-0-	150	709	150	2		N	-0-			-0-
11	837 X	128	-0-	-709	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

09	14B2 EXT	1591	-0-	1591	7620	1591	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1655	-0-	1655	9275	1655	2		N	-0-			-0-
11	9491 X	216	-0-	-9275	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	215	-0-	-1428	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC 631795  
 LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
10	775 N	379	-0-	-396	-0-	379	2		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	411	2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795									
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057660	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3030	-	3106	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			Y	-0-	27
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			Y	-0-	27
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			Y	-0-	27
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-	27
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			Y	-0-	27
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			Y	-0-	27
-----											
BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID -> 059033	COMPL. DATE 04/29/1974	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3012	-	3088	
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2			Y	-0-	-0-
10	310 N	89	-0-	-221	-0-	89 2			Y	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			Y	-0-	-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2			Y	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-	-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			Y	-0-	-0-
-----											
BOARD		WELL #:		3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3086	-	3090	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WOMBLES, JERRY		WELL #:		3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3072	-	3112	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WOMBLE, JERRY		WELL #:		4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3117	-	3121	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ROBERTSON		WELL #:		1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 3012	-	3128	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID -> 119370	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3138	-	3204	
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2			N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2			N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795										
THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 - 3106	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-	
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2	N	-0-		-0-	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-	
12	806 N	606	-0-	-200	-0-	606	2	N	-0-		-0-	
01	527 N	220	-0-	-307	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
02	560 N	218	-0-	-342	-0-	218	2	N	-0-		-0-	
-----												
MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000	
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		-0-	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
-----												
BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 - 3068	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-		34	
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2	Y	-0-		34	
11	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2	Y	-0-		34	
12	372 N	34	-0-	-338	-0-	34	2	Y	-0-		34	
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2	Y	-0-		34	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		34	
-----												
HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 - 3200	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2	N	-0-		-0-	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
12	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
-----												
LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3018 - 3102	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-		30	
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2	Y	-0-		30	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-		30	
12	713 N	617	-0-	-96	-0-	617	2	Y	-0-		30	
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2	Y	-0-		30	
02	560 N	403	-0-	-157	-0-	403	2	Y	-0-		30	
-----												
WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2890 - 3024	
09	780 X	762	-0-	-18	-0-	762	2	N	-0-		-0-	
10	837 X	424	-0-	-413	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
11	810 X	611	-0-	-199	-0-	611	2	N	-0-		-0-	
12	837 X	618	-0-	-219	-0-	618	2	N	-0-		-0-	
01	775 X	422	-0-	-353	-0-	422	2	N	-0-		-0-	
02	700 X	372	-0-	-328	-0-	372	2	N	-0-		-0-	

-----												
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
09		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-
10		155 X	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-
11		150 X	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-
12		186 X	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-
01		186 X	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-
02		168 X	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-
-----												
WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056												
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-
10		775 N	475	-0-	-300	-0-	475	2			N	-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-
12		744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-
01		465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-
02		616 N	373	-0-	-243	-0-	373	2			N	-0-
-----												
BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077												
09		510 N	310	-0-	-200	-0-	310	2			Y	21
10		310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	21
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	21
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	21
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	21
*02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	21
-----												
NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784												
MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MCGEE, TOM CORPORATION 549380												
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385												
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	22
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	22
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	22
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	22
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	22
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	22
-----												
NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11 1	N	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
PEARSON		WELL #: 10		RRCID -> 185791		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					234
*10	202	N	202	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					234
*11	275	N	275	-0-	-0-	174	2	101	9	Y	92					326
*12	203	N	203	-0-	-0-	195	2	8	9	Y	7					333
*01	180	N	180	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					335
*02	220	N	220	-0-	-0-	206	2	14	9	Y	13	182	1			166

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHWALK		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
SCHWALK		562560														
SCHWALK		WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3247	X	3247	-0-	-0-	26	1	3221	2	N	-0-					135
10	3655	X	3655	-0-	-0-	31	1	3624	2	N	-0-					135
11	3432	X	3432	-0-	-0-	30	1	3402	2	N	-0-					135
12	3089	X	3089	-0-	-0-	27	1	3062	2	N	-0-					135
01	3069	X	2524	-0-	-545	26	1	2498	2	N	-0-					135
02	2772	X	2396	-0-	-376	28	1	2368	2	N	-0-	40	1			95

PALMER "132"		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PALMER "132"		562560														
PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		027200														
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022425		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
ELLZEY, T. V. ESTATE		027200														
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 1650		RRCID -> 055390		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

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

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	3	1	9	N	1			61
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			61
11	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1133	3	25	9	N	23			84
12	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1318	3	1	9	N	1	70	1	15
01	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1188	3	1	9	N	1			16
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			16

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMKER, WALLACE N. -B- WELL #: 2 RRCID -> 093128 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7450 - 7539

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

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

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

09	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-			-0-
12	682 N	237	-0-	-445	-0-	237	3			N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

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

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 169110 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478

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

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			27
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	3100 N	7053	-0-	3953	3953	7053	3	N	-0-			27
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	853			N	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	853			N	NO RPT			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			20
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

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

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

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

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

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



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 7824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	7126 - 7212	
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	11			120
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	1	100 1		21
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7485 - 7515	
09	1440	N	1022	-0-	-418	-0-	1020	3	2 9	N	2	117 1	24
10	1302	N	713	-0-	-589	-0-	713	3		N	-0-		24
11	1350	N	963	-0-	-387	-0-	963	3		N	-0-		24
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		24
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		24
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	871	3		N	-0-		24

WALLACE N. HAMKER B		WELL #:		1	RRCID ->	255107	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7400 - 7488	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	51 1		22

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7224 - 7322	
09	1950	X	1317	-0-	-633	-0-	1306	3	11 9	N	10		197
10	2015	X	1290	-0-	-725	-0-	1281	3	9 9	N	8	78 1	127
11	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	1179	3	2 9	N	2	70 1	59
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1242	3	1 9	N	1		60
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-		60
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT			60

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #:	H 1	RRCID ->	198472	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	7225 - 7828
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1650	2		N	-0-		26
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		26
11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1509	2		N	-0-		26
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2		N	-0-		26
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		26
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		26

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CORLENA OIL COMPANY				178450									
HAMKER 555				WELL #:	1H	RRCID ->	245482	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 8214 - 11550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5640 X	5417	-0-	-223	-0-	5406 2	11 9	N	10			113
10		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5520 2	6 9	N	5			118
11		6090 X	5312	-0-	-778	-0-	5295 2	17 9	N	15			133
12		5642 X	3094	-0-	-2548	-0-	3092 2	2 9	N	2			135
01		5642 X	4445	-0-	-1197	-0-	4431 2	14 9	N	13			148
02		5068 X	3494	-0-	-1574	-0-	3488 2	6 9	N	5			153
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
WOLF CREEK PARK				WELL #:	1564	RRCID ->	127535	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7050 - 7120	
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	60 1	365 2	N	-0-			19
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	62 1	358 2	N	-0-			19
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	60 1	352 2	N	-0-			19
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	62 1	344 2	N	-0-			19
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	62 1	358 2	N	-0-			19
02		392 N	361	-0-	-31	-0-	56 1	305 2	N	-0-			19
-----													
GRAVES OPERATING, LLC				325799									
POWERS, PERCY				WELL #:	3652	RRCID ->	079350	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 7044 - 7116	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
-----													
POWERS				WELL #:	4652	RRCID ->	134227	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7161 - 7218	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
-----													
J-BREX COMPANY				427513									
KING, LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6516 - 7510	
09		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1028 2	56 9	N	51			169
10		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1061 2	56 9	N	51	167 1		53
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1049 2	55 9	N	50			103
12		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1058 2	13 9	N	12			115
01		1116 N	937	-0-	-179	-0-	883 2	54 9	N	49	163 1		1
*02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	972 2	99 9	N	90			91
-----													
KING, LLOYD				WELL #:	2	RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7510 - 7525	
09		780 N	631	-0-	-149	-0-	631 2		N	-0-			116
10		713 N	675	-0-	-38	-0-	675 2		N	-0-			116
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	645 2	19 9	N	17			133
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	570 2	29 9	N	26			159
01		682 N	327	-0-	-355	-0-	314 2	13 9	N	12			171
02		616 N	391	-0-	-225	-0-	370 2	21 9	N	19			190

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 J-BREX COMPANY //CONT.// 427513  
 KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					111
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2		1	9	1					112
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	138	2		9	9	8					120
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	141	2		18	9	16					136
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	133	2		9	9	8					144
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	113	2		11	9	10					154

JONES ENERGY, LLC 441132  
 MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

09	1110 N	979	-0-	-131	-0-	77	1	902	2	N	-0-					18
10	1147 N	943	-0-	-204	-0-	108	1	835	2	N	-0-					18
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	944	2	N	-0-					18
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	90	1	1037	2	N	-0-					18
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	N	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	83	1	1188	2	N	179					4897
						12	5	197	9							
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	892	2	268	9	N	244	189	1			4952
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	760	2	193	9	N	175	194	1			4933
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	373	2	220	9	N	200	191	1			4942
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	60	186	1			4816
						25	5	66	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4816

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

09	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	439	1	7025	2	N	234					5740
						257	9									
10	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	634	1	6001	2	N	220	180	1			5780
						242	9									
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	310	1	5385	2	N	215	174	1			5821
						237	9									
12	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	352	1	5487	2	N	215	348	1			5688
						237	9									
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	417	1	3566	2	N	94					5782
						103	9									
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					5782

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	145	1	2053	2	N	130					3771
						21	5	143	9							
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2278	2	162	9	N	147	191	1			3727
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1289	2	161	9	N	146	193	1			3680
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1320	2	107	9	N	97					3777
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	615	2	N	160	202	1			3735
						90	5	176	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3735

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
PEERY "B"		WELL #: 6822H		RRCID -> 258754		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	124 1	1747 2	N	94			5387
						18 5	103 9					
10	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7073 2	682 9	N	620	391 1		5616
11	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8277 2	442 9	N	402	391 1		5627
12	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9075 2	480 9	N	436	580 1		5483
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	389 1	3414 2	N	170	199 1		5454
						622 5	187 9					
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT			5454
-----												
PEERY "B"		WELL #: 7822H		RRCID -> 265157		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660			
09	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	431 1	6890 2	N	382	365 1		9214
						420 9						
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	406 1	3842 2	N	168	178 1		9204
						185 9						
11	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	310 1	5393 2	N	340	357 1		9187
						374 9						
12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	353 1	5501 2	N	321	181 1		9327
						353 9						
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	425 1	3637 2	N	226	368 1		9185
						249 9						
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-			N	NO RPT			9185
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 162135		COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225			
MORRIS		WELL #: 4										
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	30 1	96 2	N	-0-			142
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	31 1	102 2	N	-0-			142
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	26 1	83 2	N	-0-			142
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31 1	104 2	N	-0-			142
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	31 1	83 2	N	-0-			142
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	28 1	68 2	N	-0-			142
-----												
MORRIS		WELL #: 5H		RRCID -> 260455		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304			
09	2880 X	1405	-0-	-1475	-0-	14 1	1325 2	N	60			325
						66 9						
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	31 1	2825 2	N	125			450
						138 9						
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	30 1	2608 2	N	58			508
						64 9						
12	2542 X	2381	-0-	-161	-0-	30 1	2278 2	N	66	192 1		382
						73 9						
01	2976 N	1471	-0-	-1505	-0-	18 1	1383 2	N	64	183 1		263
						70 9						
02	2520 N	2167	-0-	-353	-0-	28 1	2041 2	N	89			352
						98 9						
-----												
ELLZEY "563"		WELL #: 1H		RRCID -> 262386		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136			
09	6990 X	6941	-0-	-49	-0-	29 1	6837 2	N	68			263
						75 9						
10	7223 X	6388	-0-	-835	-0-	29 1	6285 2	N	67	190 1		140
						74 9						
11	6990 X	5922	-0-	-1068	-0-	30 1	5765 2	N	115			255
						127 9						
12	8091 X	5485	-0-	-2606	-0-	31 1	5399 2	N	50			305
						55 9						
01	8091 X	5036	-0-	-3055	-0-	29 1	4920 2	N	79	191 1		193
						87 9						
02	6468 X	3655	-0-	-2813	-0-	27 1	3628 2	N	-0-			193

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MGE RESOURCES, INC.				563288									
CALLIHAM		WELL #: 2497		RRCID -> 205112		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7188 - 7278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			32
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			32
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2		N	-0-			32
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2		N	-0-			32
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-			32
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2		N	-0-			32
-----													
SCHROEDER		WELL #: 2409		RRCID -> 205965		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7261 - 7356			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
-----													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 078673		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A			
PARNELL BROS -A-		WELL #: 1495L		RRCID -> 078673		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PARNELL BROS. -B-		WELL #: 1494		RRCID -> 079408		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7140 - 7214			
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	2	N	-0-		13
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	2	N	-0-		13
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	60	1	264	2	N	-0-		13
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	62	1	273	2	N	-0-		13
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	62	1	277	2	N	-0-		13
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	56	1	249	2	N	-0-		13
-----													
SELL		WELL #: 1588		RRCID -> 100607		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7463 - 7482			
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	N	-0-		162
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	N	-0-		164
						2	9						
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	60	1	594	2	N	-0-		164
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	N	-0-		164
01	713 N	560	-0-	-153	-0-	58	1	502	2	N	-0-		164
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	56	1	513	2	N	-0-		164
-----													
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903		RRCID -> 114115		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7282 - 7350			
DANIEL		WELL #:		RRCID -> 114115		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7282 - 7350			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
-----													
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2006													

NORTHROP (CLEVELAND) TREK RESOURCES, INC. HAMKER		//CONT.//	66124 200 867578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 5911	RRCID -> 104329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7446	-	7533			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILDHORSE OPERATING COMPANY BROWNLEE BROS.-COOK				WELL #: 2	923452 RRCID -> 081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7124	-	7166			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					21
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					21
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					21
01	899 N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					21
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	3			N	-0-					21
-----																
4P ENERGY TEXAS, LLC PARNELL				WELL #: 1476	953803 RRCID -> 104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7240	-	7330			
*07	744 N	646	-0-	-98	-0-	635	2	11	9	N	10					170
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1228	2	44	9	N	40					210
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	2	14	9	N	13	175	1			48
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	N	3					51
-----																
PARNELL 476				WELL #: 3	RRCID -> 208383	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7340	-	7364			
*07	465 N	411	-0-	-54	-0-	18	1	380	2	N	12					164
						13	9									
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	45					209
						50	9									
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					209
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					209
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2					211
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					211
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					211
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					211
-----																
PARNELL 475				WELL #: 3	RRCID -> 210871	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	7227	-	7298			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	56	1	550	2	N	51		324
							56	9						
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		324
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		324
*10		992 N	992	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		324
*11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-		324
*12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	650	2	58	9	N	53		377
*01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	614	2	91	9	N	83		460
*02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	519	2	62	9	N	56	174 1	342

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

*07		217 N	212	-0-	-5	-0-	62	1	117	2	N	30		203
							33	9						
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43		246
*09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	78	1	148	2	N	20	185 1	81
							22	9						
*10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-		81
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	321	2	33	9	N	30		111
*12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	326	2	30	9	N	27		138
*01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	298	2	8	9	N	7		145
*02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	249	2	37	9	N	34		179

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-		77
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		77
*11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2		79
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		79
*01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		79
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3		82

NORTHROP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

09		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-	2 5	15
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	160	1	432	3	N	-0-		15
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	133	1	470	3	N	-0-		15
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	131	1	579	3	N	-0-		15
01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	91	1	1231	3	N	-0-		15
*02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	110	1	475	3	N	-0-		15

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

NORTHROP (DOUGLAS)		//CONT.//		66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
GRAVES OPERATING, LLC				325799										
POWERS, PERCY				WELL #: 1	RRCID -> 022422	COMPL. DATE 07/05/1957	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5720	- 5740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE					
MORGAN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 055623	COMPL. DATE 01/19/1973	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5810	- 5844					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
ELLZEY, T. V. ESTATE				WELL #: 2650	RRCID -> 107652	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7105	- 9338					
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-			97
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-			97
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3				N	-0-			97
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3				N	-0-			97
*01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3				N	-0-			97
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			97
COURSON OIL & GAS, INC.				182785					CNTY: OCHILTREE					
PARNELL BROS A				WELL #: 2495	RRCID -> 229354	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9434	- 9440					
09	2010 #	1354	-0-	-656	-0-	60 1	1294 2			N	-0-			69
10	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	62 1	2097 2			N	-0-			69
11	1890 #	1828	-0-	-62	-0-	60 1	1768 2			N	-0-			69
12	1922 R	1922	-0-	-0-	-0-	62 1	1860 2			N	-0-			69
01	2170 #	2033	-0-	-137	-0-	62 1	1971 2			N	-0-			69
02	1960 #	1781	-0-	-179	-0-	56 1	1725 2			N	-0-			69
NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 4474	RRCID -> 222937	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8782	- 8792					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NOTLA (ATOKA)				66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
PARSELL, WARREN B.				WELL #: 1034	RRCID -> 173613	COMPL. DATE 06/13/1999	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 3940	- 10890					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-



NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PARSELL, HUGH F.		WELL #:		3057	RRCID ->	177104	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9458 - 9468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	220287	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9631 - 9639			
09	870 X	826	-0-	-44 B	-0-	30	1	796	2	N	-0-			133
10	961 X	847	-0-	-114 B	-0-	31	1	799	2	N	15			148
						17	9							
11	930 X	887	-0-	-43 B	-0-	27	1	852	2	N	7			155
						8	9							
12	961 X	937	-0-	-24 B	-0-	31	1	906	2	N	-0-			155
01	930 X	833	-0-	-97 B	-0-	31	1	771	2	N	28			183
						31	9							
02	840 X	808	-0-	-32 B	-0-	28	1	780	2	N	-0-			183
-----														
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
DIETRICH		WELL #:		2	RRCID ->	257661	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 9486 - 9523			
09	1320 X	1310	-0-	-10 B	-0-	1310	3			N	-0-			210
10	1364 X	1363	-0-	-1 B	-0-	1363	3			N	-0-	176	1	34
11	1350 X	1299	-0-	-51 B	-0-	1299	3			N	-0-			34
12	1395 X	1374	-0-	-21 B	-0-	1374	3			N	-0-			34
01	1395 X	1291	-0-	-104 B	-0-	1291	3			N	-0-			34
02	1232 X	1219	-0-	-13 B	-0-	1219	3			N	-0-			34
-----														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795										
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		332	RRCID ->	222888	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9444 - 9452			
09	4530 X	3855	-0-	-675 B	-0-	3852	1	3	9	N	3			208
10	4650 X	3998	-0-	-652 B	-0-	3996	1	2	9	N	2			210
11	4200 X	3877	-0-	-323 B	-0-	3871	1	6	9	N	5			215
12	4340 X	3914	-0-	-426 B	-0-	3911	1	3	9	N	3			218
01	4278 X	2553	-0-	-1725 B	-0-	2549	1	4	9	N	4			222
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612 B	-0-					N	NO RPT			222
-----														
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		2032	RRCID ->	248216	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9390 - 9456			
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	597	1	3	9	N	3			88
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	622	1	2	9	N	2			90
11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	1			N	-0-			90
12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	1			N	-0-			90
01	620 N	253	-0-	-367 B	-0-	251	1	2	9	N	2			92
02	588 N	NO RPT	-0-	-588 B	-0-					N	NO RPT			92
-----														
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	184669	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378 - 10345			
09	2310	354	-0-	-1956	-0-	354	3			Y	-0-			57
10	2387	509	-0-	-1878	-0-	509	3			Y	-0-			57
11	2310	603	-0-	-1707	-0-	595	3	8	9	Y	7	46	1	18
12	678	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-			18
01	403	298	-0-	-105	-0-	298	3			Y	-0-			18
*02	662	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			18

OSLO (COLLIER LIME)		67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		WELL #: 1		RRCID -> 022448		COMPL. DATE 01/21/1962		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4593 - 4598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4596 - 4604		
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800		PERF.12120 - 13929		
09	2279 X	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	2			N	-0-		97
10	2089 X	2089	-0-	-0-	B	-0-	2089	2			N	-0-		97
11	1672 X	1672	-0-	-0-	B	-0-	1654	2	18	9	N	16		113
12	2738 X	2738	-0-	-0-	B	-0-	2738	2			N	-0-		113
01	3499 X	3499	-0-	-0-	B	-0-	3370	2	129	9	N	117		230
*02	2677 X	2677	-0-	-0-	B	-0-	2602	2	75	9	N	68	184 1	114

REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14540		PERF.11886 - 14447				
09	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2			Y	-0-		59
10	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-		59
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	B	-0-					Y	-0-		59
12	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-		59
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		59

REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 14840		PERF.11880 - 14808				
09	2460 X	1755	-0-	-705	B	-0-	1755	2			Y	-0-		276
10	2748 X	2748	-0-	-0-	B	-0-	2748	2			Y	-0-	2 5	274
11	2486 X	2486	-0-	-0-	B	-0-	2486	2			Y	-0-		274
*12	3038 X	2550	-0-	-488	B	-0-	2502	2	48	9	Y	44	184 1	134
*01	2759 X	2377	-0-	-382	B	-0-	2377	2			Y	-0-		134
*02	2492 X	-0-	-0-	-2492	B	-0-					Y	-0-		-0-

ELMORE		WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 14562		PERF.12026 - 14473				
09	1710 N	1660	-0-	-50	B	-0-	1420	2	240	9	N	218	180 1 71 5	85
10	1408 N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1400	2			8	9	7 5	85
11	2850 X	1548	-0-	-1302	B	-0-	1529	2	19	9	N	17		102
12	1705 N	1566	-0-	-139	B	-0-	1531	2	35	9	N	32		134
01	1738 N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1703	2	35	9	N	32		166
*02	1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1466	2	80	9	N	73	183 1	56

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELMORE		WELL #:		1324	RRCID ->		251455	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12142 - 14478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1890 N	1609	-0-	-281 B	-0-	1504 2	105 9	N	95			203
10		1612 N	1503	-0-	-109 B	-0-	1484 2	19 9	N	17	175 1		45
11		2850 X	1651	-0-	-1199 B	-0-	1619 2	32 9	N	29			74
12		1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	1621 2	3 9	N	3			77
01		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1637 2	15 9	N	14			91
*02		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1551 2	57 9	N	52			143
-----													
FOWLSTON ESTATE "A"				WELL #:		1020	RRCID ->		255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330 PERF.13902 - 14587
09		840 N	602	-0-	-238 B	-0-	602 2		N	-0-	5 5		67
10		775 N	596	-0-	-179 B	-0-	596 2		N	-0-			67
11		720 N	617	-0-	-103 B	-0-	613 2	4 9	N	4			71
12		620 N	525	-0-	-95 B	-0-	525 2		N	-0-			71
01		589 N	360	-0-	-229 B	-0-	360 2		N	-0-	4 5		67
*02		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	735 2	32 9	N	29			96
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579		RRCID ->		196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381 PERF.11912 - 13448	
WILLIAMS 33				WELL #:		1							
09		1830 X	1579	-0-	-251 B	-0-	1579 2		N	-0-			27
10		2201 N	1659	-0-	-542 B	-0-	1658 2	1 9	N	1	1 8		27
11		2190 N	1422	-0-	-768 B	-0-	1422 2		N	-0-			27
12		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1902 2	1 9	N	1			28
01		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1716 2	6 9	N	5			33
*02		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1652 2	2 9	N	2			35
-----													
WILLIAMS 33				WELL #:		4	RRCID ->		220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010 PERF.11943 - 12944
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
-----													
XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->		219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630 PERF.11940 - 14526	
REYNOLDS 25				WELL #:		2							
09		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1811 2	7 9	N	6			113
10		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2019 2	7 9	N	6			119
11		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2399 2	20 9	N	18			137
12		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 2		N	-0-			137
01		2015 N	1742	-0-	-273 B	-0-	80 1	1659 2	N	3			140
							3 9						
02		2268 N	1554	-0-	-714 B	-0-	57 1	1496 2	N	1			141
							1 9						
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		RRCID ->		204791	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	12725 PERF.12026 - 12566	
MILLER				WELL #:		1026							
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015 - P&A 02/06/15

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014

MILLER WELL #: 1026A RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P&A 02/12/15

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

09	14B2 EXT	15	-0-	15	B	75	15	2		N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	75				N	-0-					15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	75				N	-0-					15
*12	75 X	-0-	-0-	-75	B	-0-				N	3					18
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18

MILLER 26 WELL #: 4 RRCID -> 215345 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11879 - 13031

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

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

09	1740 N	1247	-0-	-493	B	-0-	1228	2	19	9	N	17				209
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1262	2	19	9	N	17				226
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1221	2	20	9	N	18				244
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1182	2	241	9	N	219				463
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	31	9	N	28				491
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1092	2	17	9	N	15				506

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	5					5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-					5

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
MILLER 26		WELL #:		6H		RRCID -> 239423		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	4363 X	4363	-0-	-0-	B	-0-	-	4256	2	107	9	N	97		225
*10	4112 X	4112	-0-	-0-	B	-0-	-	4054	2	58	9	N	53	191 1	87
*11	3765 X	3765	-0-	-0-	B	-0-	-	3690	2	75	9	N	68		155
*12	2728 X	2605	-0-	-123	B	-0-	-	2256	2	349	9	N	317		472
*01	2728 X	781	-0-	-1947	B	-0-	-	770	2	11	9	N	10		482
02	2464 X	2097	-0-	-367	B	-0-	-	2057	2	40	9	N	36		518

MILLER 26		WELL #:		7H		RRCID -> 250144		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962				
09	14149 X	14149	-0-	-0-	B	-0-	-	13866	2	283	9	N	257	185 1	323
*10	14455 X	14455	-0-	-0-	B	-0-	-	14089	2	366	9	N	333	441 1	215
*11	13576 X	13576	-0-	-0-	B	-0-	-	13311	2	265	9	N	241		456
*12	14233 X	14233	-0-	-0-	B	-0-	-	13763	2	470	9	N	427	192 1	691
*01	10015 X	10015	-0-	-0-	B	-0-	-	9797	2	218	9	N	198	196 1	693
*02	9179 X	9179	-0-	-0-	B	-0-	-	8933	2	246	9	N	224	193 1	724

MILLER 26		WELL #:		8H		RRCID -> 257599		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723				
09	12889 X	12889	-0-	-0-	B	-0-	-	12406	2	483	9	N	439	189 1	439
*10	12398 X	12398	-0-	-0-	B	-0-	-	12153	2	245	9	N	223	459 1	203
*11	13606 X	13606	-0-	-0-	B	-0-	-	13356	2	250	9	N	227		430
*12	13362 X	13362	-0-	-0-	B	-0-	-	12929	2	433	9	N	394	189 1	635
*01	13576 X	13576	-0-	-0-	B	-0-	-	13276	2	300	9	N	273	197 1	711
*02	13280 X	13280	-0-	-0-	B	-0-	-	12983	2	297	9	N	270		981

MILLER 26		WELL #:		10H		RRCID -> 259115		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743				
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	B	-0-	-					N	67	153 1	166
*10	4525 X	4525	-0-	-0-	B	-0-	-	4424	2	101	9	N	92	157 1	101
*11	1503 X	1503	-0-	-0-	B	-0-	-	1394	2	109	9	N	99		200
*12	2725 X	2725	-0-	-0-	B	-0-	-	2239	2	486	9	N	442		642
*01	2014 X	2014	-0-	-0-	B	-0-	-	1948	2	66	9	N	60		702
*02	976 X	976	-0-	-0-	B	-0-	-	956	2	20	9	N	18		720

PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802													
BROWN		WELL #:		1078		RRCID -> 129795		COMPL. DATE 02/01/1989			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590				
09	1324 N	1324	-0-	-0-		-0-	-	1324	2			N	-0-		78
10	1364 N	1131	-0-	-233		-0-	-	1131	2			N	-0-		78
11	1350 N	1313	-0-	-37		-0-	-	1313	2			N	-0-		78
12	1391 N	1391	-0-	-0-		-0-	-	1391	2			N	-0-		78
01	1363 N	1363	-0-	-0-		-0-	-	1363	2			N	-0-		78
*02	1269 N	1269	-0-	-0-		-0-	-	1269	2			N	-0-		78

PAINE (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
LANDERS		WELL #:		3855		RRCID -> 174096		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-					N	NO RPT		-0-

-----												
PAINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784												
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826												
09	780 #	356	-0-	-424	-0-	356	2		N	-0-		75
*10	806 #	602	-0-	-204	-0-	602	2		N	-0-		75
*11	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		75
*12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		75
*01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	730	2	3 9	N	3		78
*02	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-		78
-----												
PALO DURO (WOLFCAMP) 68677 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
JONES ENERGY, LLC 441132												
SANTA FE WELL #: 1048 C RRCID -> 133594 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3229 - 3234												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		741
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		741
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		741
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		741
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		741
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		741
-----												
PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FORTAY, INC. 277925												
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (MORROW)		//CONT.//		68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WILLCLO		WELL #:		6	RRCID ->	137284	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5702 - 5712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3429	3429	-0-	-0-	1161	3260 3	169 9	N	154	152 1		45
10	4488	3327	-0-	-1161	-0-	3327 3		N	-0-			45
11	3347	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3		N	-0-			45
12	3224	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3		N	-0-			45
01	2903	2903	-0-	-0-	-0-	2718 3	185 9	N	168	168 1		45
*02	3049	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3		N	-0-			45

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)				68679 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
FIKE		WELL #:		3	RRCID ->	135555	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5922 - 5940
09	1710 #	1633	-0-	-77	-0-	1633 3		N	-0-			3
10	1736 #	1684	-0-	-52	-0-	1684 3		N	-0-			3
11	1650 #	1622	-0-	-28	-0-	1622 3		N	-0-			3
12	1705 #	1683	-0-	-22	-0-	1683 3		N	-0-			3
01	1705 #	1665	-0-	-40	-0-	1665 3		N	-0-			3
02	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)				68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
MORRIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022451	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	5364 - 5400
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		N	-0-			-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
*02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			-0-

PARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022452	COMPL. DATE	08/24/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390 - 5425
09	840 N	720	-0-	-120	-0-	72 1	648 3	N	-0-			-0-	
10	744 N	581	-0-	-163	-0-	60 1	521 3	N	-0-			-0-	
11	780 N	2	-0-	-778	-0-	2 1		N	-0-			-0-	
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	67 1	754 3	N	-0-			-0-	
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	46 1	461 3	N	-0-			-0-	
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	66 1	572 3	N	-0-			-0-	

LOGAN A				WELL #:	4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5290 - 5360
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3		N	-0-			69	
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			69	
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3		N	-0-			69	
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			69	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			69	
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			69	

PALO DURO CREEK (RED CAVE)				68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
LOGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	150504	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	2032 - 2050
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY WELLS -A-		//CONT.// 68679 782 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152156		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2102 - 2116				
09	690 X	565	-0-	-125	-0-	565 3			N	-0-				-0-
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 3			N	-0-				-0-
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-				-0-
12	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-				-0-
01	899 X	770	-0-	-129	-0-	770 3			N	-0-				-0-
02	812 X	712	-0-	-100	-0-	712 3			N	-0-				-0-
-----														
KATHRYN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 2065 - 2080				
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3			N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-				-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-				-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-				-0-
-----														
COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051		PERF. 1776 - 2051				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 1914 - 2123				
09	60 X	20	-0-	-40	-0-	20 3			N	-0-				-0-
10	62 X	21	-0-	-41	-0-	21 3			N	-0-				-0-
11	60 X	15	-0-	-45	-0-	15 3			N	-0-				-0-
12	31 X	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-				-0-
01	31 X	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-				-0-
*02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-				-0-
-----														
VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1934 - 2125				
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3			N	-0-				-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3			N	-0-				-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3			N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-				-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3			N	-0-				-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-				-0-
-----														
LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1975 - 2100				
09	30 X	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-				-0-
10	31 X	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-				-0-
11	30 X	16	-0-	-14	-0-	16 3			N	-0-				-0-
12	31 X	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-				-0-
01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-				-0-
02	28 X	13	-0-	-15	-0-	13 3			N	-0-				-0-



PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100								
09	150 X	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	155 X	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	150 X	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124 X	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124 X	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	112 X	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
-----																
WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090								
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
-----																
BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072								
09	450 X	219	-0-	-231	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	465 X	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	450 X	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	403 X	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	403 X	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364 X	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
-----																
LOGAN A		WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062								
09	900 X	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
-----																
LOGAN A		WELL #: 5		RRCID -> 188418		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085								
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	558 X	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504 X	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					-0-
-----																
WELLS A		WELL #: 5		RRCID -> 188775		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093								
09	870 X	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	899 X	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	870 X	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	868 X	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	868 X	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	756 X	704	-0-	-52	-0-	704	3			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 -	2055
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770 X	1728	-0-	-42	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
10	1798 X	1787	-0-	-11	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
11	1740 X	1730	-0-	-10	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
12	1798 X	1797	-0-	-1	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
01	1798 X	1508	-0-	-290	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
*02	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
-----												
LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 -	2058
09	180 X	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-			-0-
10	186 X	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-			-0-
11	180 X	151	-0-	-29	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
01	155 X	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			-0-
*02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
-----												
PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 -	4292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 -	4274
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 -	4280
09	930 X	900	-0-	-30	-0-	900 3		N	-0-			-0-
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
01	930 X	861	-0-	-69	-0-	861 3		N	-0-			-0-
*02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			-0-
-----												
KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 -	4264
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	24 1	253 3	N	-0-			-0-
10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	23 1	253 3	N	-0-			-0-
11	300 X	235	-0-	-65	-0-	22 1	213 3	N	-0-			-0-
12	310 X	243	-0-	-67	-0-	26 1	217 3	N	-0-			-0-
01	310 X	177	-0-	-133	-0-	18 1	159 3	N	-0-			-0-
*02	264 X	264	-0-	-0-	-0-	22 1	242 3	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)				68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
KATHRYN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 109502	COMPL. DATE 11/29/1994	TOTAL DEPTH 7106	PERF. 5982	- 6004			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
10	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
-----												
FIKE				WELL #: 1	RRCID -> 128327	COMPL. DATE 09/09/1988	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5874	- 6052			
09	3390 X	3242	-0-	-148	-0-	3242	3	N	-0-			3
10	3503 X	3448	-0-	-55	-0-	3448	3	N	-0-			3
11	3390 X	3306	-0-	-84	-0-	3306	3	N	-0-			3
12	3472 X	3448	-0-	-24	-0-	3448	3	N	-0-			3
01	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3367	3	N	-0-			3
*02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3	N	-0-			3
-----												
SIDNEY				WELL #: 2 L	RRCID -> 131524	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5808	- 6032			
09	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866	3	N	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
01	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
-----												
CLUCK -E-				WELL #: 2 L	RRCID -> 131525	COMPL. DATE 05/11/1989	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6008	- 6094			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELLS -A-				WELL #: 2	RRCID -> 131709	COMPL. DATE 07/18/1989	TOTAL DEPTH 6288	PERF. 5788	- 6037			
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-			-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
-----												
LOGAN -A-				WELL #: 1-R	RRCID -> 142693	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5933	- 6044			
09	780 N	679	-0-	-101	-0-	679	3	N	-0-			-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3	N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
01	744 N	402	-0-	-342	-0-	402	3	N	-0-			-0-
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) AMARILLO EXPLORATION, INC. FARNSWORTH UNIT		68735 120 016802		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 4205		RRCID -> 143535		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 X	791	-0-	-289	-0-	791 2		N	-0-			-0-
10	1085 X	1037	-0-	-48	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
11	1050 X	786	-0-	-264	-0-	786 2		N	-0-			-0-
12	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
01	1023 X	683	-0-	-340	-0-	683 2		N	-0-			-0-
02	924 X	815	-0-	-109	-0-	815 2		N	-0-			-0-
-----												
ANCHOR OIL COMPANY ARCHER -A-		020590		RRCID -> 116505		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909				
		WELL #: 1074		RRCID -> 116505		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909				
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1 1	241 2	N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	238 2	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1 1	207 2	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 1	243 2	N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	1 1	227 2	N	-0-			-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1 1	203 2	N	-0-			-0-
-----												
APACHE CORPORATION DICKINSON, CHARLES P.		027200		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264				
		WELL #: 1400		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918				
		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918				
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1514	-0-	-138	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863				
		WELL #: 2		RRCID -> 184672		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193729		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130				
		WELL #: 2		RRCID -> 193729		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130				
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107 3	3 9	N	3			62
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			62
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			62
12	1147 N	918	-0-	-229	-0-	918 3		N	-0-			62
01	1209 N	625	-0-	-584	-0-	625 3		N	-0-			62
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT			62



PAN PETRO (CLEVELAND) APACHE CORPORATION LUTHI 'A' 401		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 276498	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 7184	PERF. 7743 - 12120						
09	5730	X	5500	-0-	-230	-0-	1044	1	4389	2	N	61	211
10	5921	X	5449	-0-	-472	-0-	1079	1	4309	2	N	55	183 1
11	5730	X	5035	-0-	-695	-0-	1044	1	3943	2	N	44	127
12	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	1079	1	4068	2	N	60	155 1
01	5704	X	4175	-0-	-1529	-0-	748	1	3381	2	N	42	74
02	5124	X	4531	-0-	-593	-0-	929	1	3550	2	N	47	121
		WELL #: 2H		RRCID -> 276510	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 7689	PERF. 8625 - 12047						
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	331	1	3562	2	N	316	362 1
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	342	1	3579	2	N	316	181 1
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	315	1	3345	2	N	254	371 1
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	324	1	3369	2	N	283	186 1
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	200	1	2742	2	N	170	187 1
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	309	1	3276	2	N	348	371 1
		WELL #: 1		RRCID -> 021915	COMPL. DATE 03/16/1960	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 7105 - 7128						
09	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	38	1	2630	3	N	7	67
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	60	1	2872	3	N	-0-	67
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	33	1	2728	3	N	19	86
12	2759	N	2292	-0-	-467	-0-	50	1	2194	3	N	3	89
01	2790	N	2196	-0-	-594	-0-	45	4	2168	3	N	-0-	89
02	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	28	1	2346	3	N	-0-	89
		WELL #: 1 C		RRCID -> 021918	COMPL. DATE 05/26/1960	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 7006 - 7049						
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-	155
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	N	8	163
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			N	-0-	163
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-	15
01	1147	N	795	-0-	-352	-0-	795	3			N	-0-	15
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	1004	3			N	-0-	15

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
ELLIS, CARL, -G-		WELL #: 1		RRCID -> 021921		COMPL. DATE 05/10/1960			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	26 1	1301 3	N	13		183
10	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	14 9	1336 3	N	-0-	162 1	17
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	54 1	1383 3	N	-0-	4 5	17
12	1395 N	1118	-0-	-277	-0-	37 1	1016 3	N	-0-		17
01	1395 N	817	-0-	-578	-0-	30 1	72 4	N	-0-		17
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	16 1	801 3	N	-0-		17
						30 1	1300 3	N	-0-		
-----											
ELLIS, CARL, -I-		WELL #: 1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466		
09	6510 X	6043	-0-	-467	-0-	149 1	5894 3	N	-0-		8
10	6727 X	6396	-0-	-331	-0-	172 1	6224 3	N	-0-		8
11	6510 X	6224	-0-	-286	-0-	158 1	6066 3	N	-0-	8 5	-0-
12	6696 X	6364	-0-	-332	-0-	173 1	6188 3	N	3		3
01	6603 X	6273	-0-	-330	-0-	3 9	6126 3	N	-0-		3
*02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	147 1	5698 3	N	-0-		3
						156 1					
-----											
ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978		
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	55 1	1541 3	N	27		99
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	30 9	1576 3	N	15		114
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	109 1	1494 3	N	12		126
12	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	17 9	1481 3	N	20		146
*01	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	49 1	1212 3	N	15		161
02	1456 N	1335	-0-	-121	-0-	13 9	1269 3	N	-0-	144 1	17
						57 1					
						9 4					
-----											
ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925		
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	22 1	1206 3	N	2	18 5	10
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	2 9	1739 3	N	3		13
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	57 1	1581 3	N	-0-		13
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	3 9	1444 3	N	-0-		13
01	1798 N	544	-0-	-1254	-0-	29 1	501 3	N	14		27
02	1512 N	1490	-0-	-22	-0-	10 1	1456 3	N	-0-		27
						18 4					
						29 1					
						5 4					
-----											
HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 6924 - 8785		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2700 X	2638	-0-	-62	-0-	2625 3	13 9	N			12			26
10	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	2721 3		N			-0-			26
11	2700 X	2635	-0-	-65	-0-	2635 3		N			-0-	4 5		22
12	2759 X	2701	-0-	-58	-0-	2701 3		N			-0-			22
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N			-0-			22
02	2464 X	2460	-0-	-4	-0-	2454 3	6 9	N			5			27
-----														
HILL, SAM K.		WELL #:		1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6820 - 6876		
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	8 1	515 3	N			-0-	4 5		87
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41 1	530 3	N			-0-			87
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	9 1	508 3	N			-0-			87
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	9 1	491 3	N			-0-			87
01	558 N	208	-0-	-350	-0-	3 1	205 3	N			-0-			87
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	10 1	440 3	N			-0-			87
-----														
MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 6882 - 6898		
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122 3		N			-0-			91
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153 3		N			-0-			91
11	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090 3		N			-0-	2 5		89
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067 3		N			-0-			89
01	1147 N	979	-0-	-168	-0-	979 3		N			-0-			89
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1070 3	11 9	N			10			99
-----														
MILLEDGE, ANDREW		WELL #:		1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 6672 - 6707		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
-----														
ODC		WELL #:		1759 U		RRCID -> 021946		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 7208 - 7280		
09	1590 N	1424	-0-	-166	-0-	18 1	1406 3	N			-0-			69
10	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	47 1	1563 3	N			-0-			69
11	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	18 1	1504 3	N			12			81
						13 9								
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	24 1	1586 3	N			-0-	2 5		79
						74 4								
01	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	19 1	1346 3	N			-0-			79
						30 4								
*02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	27 1	1547 3	N			23			102
						26 4	25 9							
-----														
ODC 'A'		WELL #:		1760 U		RRCID -> 021947		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 7137 - 7246		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			10



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1		RRCID -> 021949		COMPL. DATE 11/17/1961			TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	6	1	391	3	N	32		118
						35	9						
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	403	3	N	30		148
						33	9						
11	420 N	296	-0-	-124	-0-	8	1	288	3	N	-0-		148
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	7	1	263	3	N	12		160
						13	9						
01	465 N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-		160
02	280 N	152	-0-	-128	-0-	2	1	113	3	N	-0-	145 1	15
						37	4						
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190		
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	22	1	1034	3	N	-0-		134
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	33	1	1071	3	N	2		136
						2	9						
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	23	1	1067	3	N	2		138
						2	9						
12	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	22	1	1048	3	N	5		143
						6	9						
01	1116 N	912	-0-	-204	-0-	15	1	897	3	N	-0-		143
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	3	N	-0-	28 5	115
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053		
09	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	98	1	2009	3	N	-0-		163
10	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	107	1	2119	3	N	5		168
						6	9						
11	2190 N	2084	-0-	-106	-0-	79	1	2005	3	N	-0-		168
12	2170 N	1917	-0-	-253	-0-	71	1	1846	3	N	-0-		168
01	2232 N	1515	-0-	-717	-0-	47	1	1446	3	N	20		188
						22	9						
*02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	85	1	1892	3	N	19		207
						21	9						
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365		
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-		32
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1820	2	35	9	N	32		64
11	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	1533	2			N	-0-		64
12	1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1354	2			N	-0-		64
*01	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-		64
*02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-		64

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110 3	6 9	N	5		5
12		1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116 3		N	-0-		5
*01		1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026 3		N	-0-		5
02		1036 N	988	-0-	-48	-0-	988 3		N	-0-		5
-----												
HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644												
09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	53 1	2248 3	N	14		108
							15 9					
10		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	59 1	2179 3	N	-0-		108
11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	32 1	1748 3	N	-0-		108
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	37 1	1656 3	N	-0-		108
01		1302 N	868	-0-	-434	-0-	18 1	850 3	N	-0-		108
*02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	33 1	2019 3	N	-0-	2 5	106
-----												
HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924												
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	214 3	21 9	N	19		76
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		76
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 3	3 9	N	3		79
12		248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3		N	-0-		79
01		248 N	111	-0-	-137	-0-	111 3		N	-0-		79
02		224 N	194	-0-	-30	-0-	191 3	3 9	N	3		82
-----												
RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886												
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	4 5	38
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-		38
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5	36
-----												
HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937												
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	401 3	28 9	N	25		106
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		106
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	400 3	28 9	N	25		131
12		434 N	378	-0-	-56	-0-	378 3		N	-0-		131
01		434 N	346	-0-	-88	-0-	346 3		N	-0-		131
02		392 N	354	-0-	-38	-0-	346 3	8 9	N	7		138
-----												
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308												
09		630 N	363	-0-	-267	-0-	14 1	347 3	N	2		146
							2 9					
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	50 1	565 3	N	-0-		146
							13 4					
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	26 1	642 3	N	-0-		146
							77 4					
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	18 1	638 3	N	-0-		146
							63 4					
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	15 1	661 3	N	4		150
							4 9					
02		700 N	602	-0-	-98	-0-	17 1	582 3	N	-0-		150
							3 4					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
COURSON -B- 16		WELL #:		22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6720 - 6746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	48 1	1676	3	N	-0-			128
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60 1	1329	3	N	-0-			128
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	39 1	1584	3	N	-0-			128
12	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	35 1	1263	3	N	-0-			128
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	48 1	1632	3	N	-0-			128
02	1512	N	1285	-0-	-227	-0-	44 1	1241	3	N	-0-			128
-----														
ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6853 - 6917		
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33 1	990	3	N	-0-			14
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56 1	1019	3	N	-0-			14
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	31 1	952	3	N	-0-			14
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	35 1	987	3	N	5			19
01	1085	N	408	-0-	-677	-0-	13 1	395	3	N	-0-			19
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	28 1	1095	3	N	-0-			19
-----														
PEARSON -F-		WELL #:		2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6711 - 8105		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
-----														
ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6822 - 6885		
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	27 1	1585	3	N	-0-			137
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	40 1	1678	3	N	20			157
11	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	27 1	1592	3	N	-0-	150 1		7
12	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	26 1	1409	3	N	-0-			7
01	1736	N	1058	-0-	-678	-0-	16 1	979	3	N	-0-			7
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	63 4	1449	3	N	23			30
							18 1							
							25 9							
-----														
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6840 - 6896		
09	990	N	873	-0-	-117	-0-	35 1	830	3	N	7	15 5		47
10	1023	N	860	-0-	-163	-0-	60 1	797	3	N	3			50
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32 1	674	3	N	-0-	1 5		49
12	899	N	615	-0-	-284	-0-	26 1	408	3	N	-0-			49
01	868	N	250	-0-	-618	-0-	181 4	220	3	N	-0-			49
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7 1	947	3	N	-0-			49
							23 4							
							28 1							
							5 4							
-----														
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6914 - 6976		
09	1170	N	955	-0-	-215	-0-	955 3			N	-0-			-0-
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987 3			N	-0-			-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986 3			N	-0-			-0-
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	983 3			N	-0-			-0-
01	992	N	772	-0-	-220	-0-	772 3			N	-0-			-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948 3			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7077 - 7122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	15	1	576	3	N	-0-		91
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	N	-0-	2 5	89
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	N	-0-		89
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	16	1	580	3	N	-0-		89
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	817	3	N	-0-		89
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	20	1	1170	3	N	-0-		89

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6925 - 6990	
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	38	1	1052	3	N	-0-		25
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	3	N	-0-		40
						17	9						
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	35	1	997	3	N	-0-		40
12	1116 N	822	-0-	-294	-0-	25	1	785	3	N	-0-		40
						12	4						
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	115	1	1852	3	N	5		45
						6	9						
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	N	-0-		45
						34	4						

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6590 - 6630	
09	1170 N	600	-0-	-570	-0-	17	1	583	2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	954	-0-	-255	-0-	46	1	908	2	Y	-0-		-0-
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	22	1	959	2	Y	-0-		-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	992	2	Y	-0-		-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	15	1	889	2	Y	-0-		-0-
02	924 N	861	-0-	-63	-0-	15	1	846	2	Y	-0-		-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6967 - 7012	
09	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	1182	3			N	-0-		-0-
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1297	3	3	9	N	-0-		3
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-		3
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-		3
01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1206	3	6	9	N	5		8
02	1204 N	1166	-0-	-38	-0-	1166	3			N	-0-		8

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6602 - 6628	
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-		-0-
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-		-0-
11	840 N	671	-0-	-169	-0-	671	3			N	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-		-0-
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-		-0-
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	3			N	-0-		-0-

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7604 - 8006	
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	189	1	2242	3	N	33		97
						36	9						
10	2263 X	851	-0-	-1412	-0-	94	1	757	3	N	-0-		97
11	2160 X	1006	-0-	-1154	-0-	61	1	930	3	N	14		111
						15	9						
12	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	206	1	2343	3	N	22		133
						24	9						
01	2542 X	2104	-0-	-438	-0-	176	1	1914	3	N	13		146
						14	9						
02	2296 X	2080	-0-	-216	-0-	198	1	1861	3	N	19		165
						21	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
ELLIS, CARL -H-		WELL #: 3		RRCID -> 089019		COMPL. DATE 07/02/1980			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-	10	5			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 4828		RRCID -> 090611		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671							
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	39	1	1576	3	N	-0-					34
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	61	1	1658	3	N	-0-					34
11	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	37	1	1552	3	N	-0-					34
						14	4									
12	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	38	1	1472	3	N	1					35
						1	9									
01	1705 N	1217	-0-	-488	-0-	27	1	1156	3	N	-0-					35
						34	4									
02	1484 N	1137	-0-	-347	-0-	34	1	1094	3	N	-0-					35
						9	4									
-----																
HILL, SAM K.		WELL #: 2		RRCID -> 101662		COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 103595		COMPL. DATE 12/06/1982			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858							
09	3090 X	2541	-0-	-549	-0-	114	1	2410	3	N	15					92
						17	9									
10	3193 X	2498	-0-	-695	-0-	122	1	2376	3	N	-0-	1	5			91
11	3030 X	2407	-0-	-623	-0-	104	1	2300	3	N	3					94
						3	9									
12	3038 X	1993	-0-	-1045	-0-	102	1	1844	3	N	-0-					94
						47	4									
01	2821 X	1161	-0-	-1660	-0-	44	1	1117	3	N	-0-					94
02	2380 X	2115	-0-	-265	-0-	95	1	2007	3	N	12					106
						13	9									
-----																
NELSON -E-		WELL #: 2		RRCID -> 104890		COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150							
09	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-					171
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	63	1	1550	3	N	10					181
						11	9									
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-	166	1			15
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					15
01	1612 N	1247	-0-	-365	-0-	1234	3	13	9	N	12					27
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	3	9	9	N	8					35
-----																
HENRY-BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 109108		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 - 6897			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 - 6676			
09	540 N	163	-0-	-377	-0-	161	3	2	9	N	2				20
10	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-				20
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-				20
12	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-				20
01	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-				20
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	17	3			N	-0-				20
-----															
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 - 6950			
09	1680 N	1459	-0-	-221	-0-	30	1	1429	3	N	-0-				87
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	60	1	1617	3	N	5				92
						6	9								
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	34	1	1541	3	N	4				96
						4	9								
12	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	31	1	1447	3	N	-0-				96
01	1674 N	983	-0-	-691	-0-	32	1	937	3	N	13				109
						14	9								
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	33	1	1519	3	N	-0-				109
-----															
ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6987 - 7044			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	6638 - 6672			
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	26	1	767	3	N	-0-				7
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	-0-				7
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	26	1	759	3	N	-0-				7
12	806 N	750	-0-	-56	-0-	23	1	727	3	N	-0-				7
01	868 N	813	-0-	-55	-0-	21	1	768	3	N	-0-				7
						24	4								
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	24	1	714	3	N	-0-				7
-----															
COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8557 - 8603			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6858 - 6928	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7188 - 7260
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	5	1	534	3	N	-0-	18
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-	18
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	6	1	561	3	N	2	20
						2	9					
12	558 N	464	-0-	-94	-0-	5	1	459	3	N	-0-	20
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	4	1	460	3	N	4	24
						4	9					
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	3	N	-0-	24

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6942 - 8976
09	2160 X	2148	-0-	-12	-0-	2116	3	32	9	N	29	111
10	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2207	3			N	-0-	89
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2070	3	27	4	N	66	155
						73	9					
12	2232 X	2109	-0-	-123	-0-	2109	3			N	-0-	155
01	2232 X	1660	-0-	-572	-0-	1614	3	29	4	N	15	170
						17	9					
02	2016 X	1682	-0-	-334	-0-	1682	3			N	-0-	170

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	6738 - 6777
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	128
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	128
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	128
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	128
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	128
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	128

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7014 - 8536
09	1080 N	748	-0-	-332	-0-	748	3			N	-0-	54
10	992 N	941	-0-	-51	-0-	919	3	22	9	N	20	74
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	948	3			N	-0-	74
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-	74
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-	74
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-	74

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	6929 - 7008
09	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	45	1	1545	3	N	24	195
						26	9					
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	70	1	1585	3	N	10	205
						11	9					
11	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	50	1	1537	3	N	-0-	205
12	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	58	1	1563	3	N	45	66
						50	9					
01	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	39	1	1324	3	N	3	69
						3	9					
02	1484 N	1445	-0-	-39	-0-	43	1	1402	3	N	-0-	69

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
COURSON -B- 14		WELL #:		14	RRCID ->	142715	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6686 - 6716
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	14	1	833	2	N	-0-	18
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-	18
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	13	1	672	2	N	-0-	17
						181	4				1 5	
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	11	1	765	2	N	-0-	17
						76	4					
01	775 N	201	-0-	-574	-0-	4	1	197	2	N	-0-	17
02	812 N	416	-0-	-396	-0-	6	1	390	2	N	5	22
						14	4	6	9			
-----												
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6923 - 6979
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	75	1	1129	2	Y	3	151
						3	9					
10	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	70	1	1037	2	Y	-0-	151
11	1200 N	827	-0-	-373	-0-	22	1	554	2	Y	4	16
						247	4	4	9		139 1	
12	1240 N	575	-0-	-665	-0-	15	1	560	2	Y	-0-	16
*01	1116 N	614	-0-	-502	-0-	13	1	518	2	Y	-0-	16
						83	4					
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	21	1	714	2	Y	1	17
						1	9					
-----												
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	145536	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6969 - 7034
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2490 N	2050	-0-	-440	-0-	45	1	2005	3	N	-0-	64
10	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	71	1	2054	3	N	5	69
						6	9					
11	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	77	1	2082	3	N	-0-	69
12	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	80	1	1976	3	N	42	111
						46	9					
01	2139 N	1665	-0-	-474	-0-	53	1	1612	3	N	-0-	111
02	2016 N	1875	-0-	-141	-0-	48	1	1827	3	N	-0-	111
-----												
COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6730 - 6794
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	3	N	-0-	39
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-	37
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	N	-0-	37
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	11	1	500	3	N	-0-	37
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	14	1	472	3	N	-0-	37
02	504 N	423	-0-	-81	-0-	13	1	410	3	N	-0-	37
-----												
COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6686 - 6730
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146911	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6622 - 6672
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-





PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7216 - 7262				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	5		96
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				96
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				96
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5		92
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
-----																
COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6606 - 6634				
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	2	N	-0-				173
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	8				181
							9	9								
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	15	176	1		20
							17	9								
12		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	43	1	1345	2	N	-0-				20
01		1488 N	696	-0-	-792	-0-	17	1	679	2	N	-0-				20
02		1372 N	1110	-0-	-262	-0-	28	1	914	2	N	153				173
							168	9								
-----																
COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6752 - 6782				
09		1080 N	933	-0-	-147	-0-	33	1	900	3	N	-0-				116
10		1116 N	1000	-0-	-116	-0-	50	1	950	3	N	-0-				116
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	993	3	N	-0-				116
12		961 N	853	-0-	-108	-0-	39	1	814	3	N	-0-				116
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	3	N	-0-				116
02		980 N	950	-0-	-30	-0-	29	1	921	3	N	-0-				116
-----																
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7076 - 7128				
09		1500 N	1395	-0-	-105	-0-	25	1	1370	3	N	-0-				124
10		1550 N	1458	-0-	-92	-0-	47	1	1395	3	N	2				126
							14	4		2						
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	20	1	1346	3	N	-0-				126
12		1457 N	1280	-0-	-177	-0-	21	1	1259	3	N	-0-				126
01		1457 N	1296	-0-	-161	-0-	16	1	1280	3	N	-0-				126
*02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	23	1	1260	3	N	-0-				126
							26	4								
-----																
ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7196 - 7280				
09		2610 X	2585	-0-	-25	-0-	51	1	2534	3	N	-0-				168
10		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	81	1	2655	3	N	14	169	1		13
							15	9								
11		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	79	1	2630	3	N	2				15
							17	4		2						
12		2759 X	2559	-0-	-200	-0-	81	1	2478	3	N	-0-				15
01		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	90	1	2762	3	N	-0-				15
02		2548 X	2236	-0-	-312	-0-	115	1	2115	3	N	5				20
							6	9								
-----																
COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6734 - 6790				
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				91
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	9	N	3				94
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				94
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	5		91
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																			
MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																			
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692																			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311																			
09	1410	N		1351	-0-	-59	-0-	29	1	1322	3	N	-0-						128
10	1478	N		1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1426	3	N	1						129
								1	9										
11	1380	N		1354	-0-	-26	-0-	23	1	1289	3	N	5						134
								36	4										
12	1449	N		1449	-0-	-0-	-0-	25	1	1424	3	N	-0-						134
01	1488	N		1301	-0-	-187	-0-	25	1	1238	3	N	-0-						134
								38	4										
*02	1268	N		1268	-0-	-0-	-0-	23	1	1237	3	N	-0-						134
								8	4										
-----																			
ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262																			
09	750	N		748	-0-	-2	-0-	731	3	17	9	N	15						151
10	837	N		791	-0-	-46	-0-	758	3	33	9	N	30						181
11	780	N		645	-0-	-135	-0-	632	3	13	9	N	12	168	1				25
12	775	N		739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-						25
01	806	N		646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-						25
*02	699	N		699	-0-	-0-	-0-	636	3	63	9	N	57						82
-----																			
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306																			
09	2	N		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						111
10	28	N		28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-						111
11	2	N		-0-	-0-	-2	-0-					N	-2						113
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113
*01	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						113
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113
-----																			
BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531																			
09	1950	N		1905	-0-	-45	-0-	23	1	1882	2	N	-0-						25
10	2034	N		2034	-0-	-0-	-0-	35	1	1999	2	N	-0-	5	5				20
11	1950	N		1909	-0-	-41	-0-	21	1	1888	2	N	-0-						20
12	1984	N		1936	-0-	-48	-0-	24	1	1912	2	N	-0-						20
01	2046	N		1764	-0-	-282	-0-	19	1	1745	2	N	-0-						20
02	1792	N		1762	-0-	-30	-0-	21	1	1741	2	N	-0-						20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	155848	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	26	1	978	3	N	1		151
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1	9						
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	48	1	1048	3	N	-0-		151
						26	1	1002	3	N	4	140 1	15
						4	9						
12	1054 N	878	-0-	-176	-0-	22	1	856	3	N	-0-		15
01	1085 N	736	-0-	-349	-0-	16	1	709	3	N	10		25
						11	9						
02	952 N	904	-0-	-48	-0-	22	1	882	3	N	-0-		25
-----													
ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722	
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	N	-0-		49
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	3	N	-0-		49
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	N	10		59
						190	4	11	9				
12	1085 N	923	-0-	-162	-0-	29	1	769	3	N	-0-		59
						125	4						
01	1085 N	828	-0-	-257	-0-	25	1	803	3	N	-0-		59
02	952 N	738	-0-	-214	-0-	26	1	712	3	N	-0-		59
-----													
ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7182 - 7256	
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	6	1	354	3	N	-0-		155
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	34	1	377	3	N	-0-	4 5	151
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	8	1	362	3	N	-0-		151
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	10	1	353	3	N	-0-		151
*01	403 N	331	-0-	-72	-0-	6	1	325	3	N	-0-	7 5	144
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	7	1	320	3	N	-0-		144
-----													
HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6876 - 6914	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 - 6888	
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	143	1	1038	3	N	-0-		62
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	168	1	1138	3	N	5		67
						6	9						
11	1260 N	883	-0-	-377	-0-	89	1	794	3	N	-0-		67
12	1209 N	548	-0-	-661	-0-	27	1	521	3	N	-0-		67
01	1302 N	591	-0-	-711	-0-	13	1	541	3	N	34		101
						37	9						
02	812 N	627	-0-	-185	-0-	41	1	586	3	N	-0-		101
-----													
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7214 - 7290	
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	17	1	859	3	N	-0-		165
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	50	1	874	3	N	-0-	5 5	160
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	25	1	806	3	N	-0-		160
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	23	1	845	3	N	-0-		160
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	31	1	858	3	N	-0-		160
*02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	837	3	N	-0-		160

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	960 N	781	-0-	-179	-0-	31	1	749	3	N	1	22	5			123
						1	9									
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	3	N	23					146
						25	9									
11	1110 N	853	-0-	-257	-0-	32	1	819	3	N	2					148
						2	9									
12	868 N	865	-0-	-3	-0-	55	1	810	3	N	-0-					148
01	1209 N	751	-0-	-458	-0-	43	1	708	3	N	-0-					148
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	812	3	N	-0-					148
						13	4									

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	27	1	1329	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	49	1	1274	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1130	-0-	-220	-0-	20	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	29	1	1255	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	19	1	1136	2	N	-0-					-0-
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	23	1	1200	2	N	7					7
						8	9									

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	24	1	1206	3	N	-0-					20
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	51	1	1215	3	N	10					30
						11	9									
11	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	28	1	1071	3	N	-0-					30
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-					30
01	1271 N	903	-0-	-368	-0-	17	1	886	3	N	-0-					30
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	25	1	1117	3	N	4					34
						4	9									

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

09	720 N	506	-0-	-214	-0-	13	1	493	3	N	-0-					62
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	40	1	769	3	N	2					64
						1	4									
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	11	1	660	3	N	-0-					64
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	14	1	1574	3	N	-0-					64
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	10	1	1527	3	N	-0-					64
*02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	3	N	-0-					64

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6854 - 6916		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			20
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6638 - 6664		
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	650	3	18	9	N	16			86
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-			86
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-			86
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	603	3	3	9	N	3	19	5	70
01	682 N	365	-0-	-317	-0-	365	3			N	-0-			70
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			70

HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6891 - 6906		
09	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	1251	3	6	9	N	5			39
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-			39
11	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1164	3			N	-0-			39
12	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	3			N	-0-			39
01	1302 N	759	-0-	-543	-0-	759	3			N	-0-			39
02	1092 N	1011	-0-	-81	-0-	1011	3			N	-0-			39

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	158936	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6946 - 7017		
09	930 N	861	-0-	-69	-0-	22	1	832	3	N	6			114
						7	9							
10	1054 N	881	-0-	-173	-0-	55	1	826	3	N	-0-			114
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	31	1	800	3	N	-0-			114
12	899 N	831	-0-	-68	-0-	29	1	802	3	N	-0-	1	5	113
01	868 N	750	-0-	-118	-0-	37	1	713	3	N	-0-			113
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	897	3	N	-0-			113

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6932 - 6996		
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			84
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			84
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7226 - 7309		
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	7	1	200	3	N	-0-			74
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	209	3	N	-0-			74
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-			74
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-			74
*01	248 N	185	-0-	-63	-0-	6	1	179	3	N	-0-	8	5	66
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	8	1	176	3	N	-0-			66

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3		RRCID -> 159561		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7194 - 7268	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	21	1	966	3	N	4	138
							4	9					
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	956	3	N	-0-	138
							17	4					
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	23	1	1111	3	N	-0-	138
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	29	1	1146	3	N	-0-	138
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	21	1	1088	3	N	-0-	138
*02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	1064	3	N	-0-	138
-----													
REED		WELL #:		3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6628 - 6666	
09		2190 X	1851	-0-	-339	-0-	54	1	1797	3	N	-0-	57
10		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	90	1	2144	3	N	-0-	57
11		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	80	1	2193	3	N	-0-	54
12		2232 X	2181	-0-	-51	-0-	81	1	2100	3	N	-0-	54
01		2232 X	2162	-0-	-70	-0-	79	1	2074	3	N	8	62
							9	9					
02		2128 X	2084	-0-	-44	-0-	110	1	1974	3	N	-0-	62
-----													
SELL, JULIUS		WELL #:		2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7204 - 7273	
09		930 N	450	-0-	-480	-0-	29	1	421	3	N	-0-	109
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-	109
11		300 N	170	-0-	-130	-0-	5	1	165	3	N	-0-	109
12		465 N	295	-0-	-170	-0-	14	1	265	3	N	-0-	109
							16	4					
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	51	1	1654	3	N	-0-	109
							23	4					
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	4	1	155	3	N	-0-	109
-----													
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6740 - 6904	
09		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	33	1	1072	3	N	40	59
							44	9				179	1
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1127	3	N	-0-	27
11		1140 N	1134	-0-	-6	-0-	30	1	1104	3	N	-0-	27
12		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	40	1	1108	3	N	-0-	27
01		1178 N	911	-0-	-267	-0-	25	1	877	3	N	8	35
							9	9					
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	25	1	1039	3	N	-0-	35
-----													
BRAINARD UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6650 - 6670	
09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	13	1	1751	2	N	-0-	38
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	-0-	38
*11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	19	1	1491	2	N	-0-	38
12		1829 N	1413	-0-	-416	-0-	18	1	1395	2	N	-0-	38
01		1674 N	1219	-0-	-455	-0-	10	1	1209	2	N	-0-	38
02		1428 N	1253	-0-	-175	-0-	11	1	1242	2	N	-0-	38

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6606 -	8522	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2970 X	1505	-0-	-1465	-0-	43	1	1462	2	N	-0-		29	
10	3069 X	2529	-0-	-540	-0-	100	1	2429	2	N	-0-		29	
11	2880 X	2614	-0-	-266	-0-	94	1	2520	2	N	-0-		29	
12	2573 X	2354	-0-	-219	-0-	90	1	2248	2	N	-0-		29	
						16	4							
01	2573 X	1193	-0-	-1380	-0-	48	1	1078	2	N	10		39	
						56	4	11	9					
02	2436 X	2209	-0-	-227	-0-	75	1	2125	2	N	-0-		39	
						9	4							
ELLIS, DREW ET AL				WELL #:	2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6736 -	6814
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	15	1	869	3	N	17		39	
						19	9							
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	906	3	N	8		47	
						9	9							
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	14	1	864	3	N	2		49	
						2	9							
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	16	1	891	3	N	-0-		49	
01	961 N	729	-0-	-232	-0-	18	1	711	3	N	-0-		49	
02	812 N	606	-0-	-206	-0-	18	1	577	3	N	5		54	
						5	4	6	9					
ELLIS, CARL "G"				WELL #:	4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6890 -	6946
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
COURSON -B- 9				WELL #:	30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6656 -	8668
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-		96	
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	96 5	-0-	
11	2220 N	1940	-0-	-280	-0-	1940	2			N	-0-		-0-	
12	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	1893	2			N	-0-		-0-	
01	2015 N	1403	-0-	-612	-0-	1364	2	39	9	N	35		35	
*02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-		35	
MCLAIN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6354 -	8186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6932 - 6988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1080 N	952	-0-	-128	-0-	28	1	912	3	N	11		97
						12	9						
10	1054 N	967	-0-	-87	-0-	54	1	907	3	N	5		102
						6	9						
11	960 N	889	-0-	-71	-0-	26	1	863	3	N	-0-		102
12	992 N	883	-0-	-109	-0-	28	1	855	3	N	-0-		102
01	961 N	822	-0-	-139	-0-	20	1	800	3	N	2		104
						2	9						
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	24	1	806	3	N	19		123
						21	9						
-----													
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7016 - 7074	
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	24	1	749	3	N	-0-		81
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	776	3	N	3		84
						3	9						
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	22	1	767	3	N	-0-		84
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	825	3	N	-0-		84
01	837 N	750	-0-	-87	-0-	27	1	723	3	N	-0-	2 5	82
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	716	3	N	-0-		82
-----													
ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7086 - 7106	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-		29
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	33	1	105	3	N	-0-	2 5	27
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-		27
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-		27
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-		27
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	3	N	-0-		27
-----													
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914 - 8278	
09	2220 N	1558	-0-	-662	-0-	40	1	1507	3	N	10		96
						11	9						
10	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	63	1	1502	3	N	5		101
						6	9						
11	1680 N	1360	-0-	-320	-0-	33	1	1247	3	N	-0-		101
						80	4						
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	48	1	1862	3	N	3		104
						139	4				3 9		
01	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	34	1	1357	3	N	-0-		104
*02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	40	1	1310	3	N	-0-		104
						9	4						
-----													
COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6548 - 6568	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	28	1	1218	3	N	-0-			60
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	54	1	1270	3	N	-0-			60
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	28	1	1198	3	N	16			76
							18	9							
12	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	31	1	1142	3	N	-0-			76
01	1333	N	922	-0-	-411	-0-	28	1	868	3	N	-0-			76
							26	4							
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	-0-			76
-----															
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960					
09	870	N	797	-0-	-73	-0-	787	3	10	9	N	9			192
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	178	1	6 5 8
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			8
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	778	3	15	9	N	14			22
01	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-			22
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			22
-----															
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078					
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	34	1	1245	3	N	-0-			144
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	3	N	-0-			144
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	36	1	1226	3	N	-0-			144
12	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	43	1	1172	3	N	-0-			144
01	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	28	1	1074	3	N	11			155
							12	9							
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	37	1	1082	3	N	-0-			155
-----															
LINN, ROY		WELL #:		5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
-----															
GRAY ESTATE		WELL #:		3132		RRCID -> 177643		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144		RRCID -> 180048		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354					
09	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	45	1	1322	3	N	-0-			3
10	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	66	1	1377	3	N	-0-			3
11	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	46	1	1342	3	N	-0-			3
							9	4							
12	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	45	1	1327	3	N	-0-			3
*01	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	26	1	1056	3	N	-0-			3
02	1316	N	912	-0-	-404	-0-	33	1	878	3	N	-0-			3
							1	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MORRIS -B-				WELL #: 6761	RRCID -> 182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7214 -	7300
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	7	1	112	3	N	-0-	121
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	N	2	123
						2	9					
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	7	1	253	3	N	-0-	123
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	N	-0-	123
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	7	1	247	3	N	1	124
						1	9					
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	7	1	222	3	N	-0-	124
-----												
MORRIS -B-				WELL #: 7761	RRCID -> 183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7248 -	7288
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	199	1	1285	3	N	30	138
						33	9					
10	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	205	1	1275	3	N	-0-	138
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	198	1	1194	3	N	33	171
						36	9					
12	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	205	1	1248	3	N	31	202
						34	9					
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	192	1	1319	3	N	-0-	202
*02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	193	1	1166	3	N	27	195 1 34
						30	9					
-----												
ELLIS, CARL "C"				WELL #: 5830	RRCID -> 183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6908 -	6983
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	N	5	81
						6	9					
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	3	N	-0-	5 5 76
						13	4					
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	36	1	1164	3	N	-0-	76
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	42	1	1216	3	N	3	79
						3	9					
01	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	28	1	1199	3	N	-0-	79
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	45	1	1284	3	N	-0-	79
-----												
ELLIS, CARL "C"				WELL #: 6830	RRCID -> 183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6827 -	6880
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-	24 5 -0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	1			N	-0-	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	1			N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	1			N	-0-	-0-
02	196 N	3	-0-	-193	-0-	3	1			N	-0-	-0-
-----												
ELLIS, DREW ET AL				WELL #: 5831	RRCID -> 184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6787 -	6841
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	29	1	1413	3	N	-0-	20
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	3	N	4	24
						4	9					
11	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	30	1	1396	3	N	-0-	24
12	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	32	1	1410	3	N	-0-	24
01	1519 N	1282	-0-	-237	-0-	32	1	1250	3	N	-0-	24
02	1344 N	1326	-0-	-18	-0-	27	1	1299	3	N	-0-	24

-----													
PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3		RRCID -> 184263			COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	69 1	406 3	N	-0-			5
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	127 1	994 3	N	-0-			5
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	63 1	741 3	N	-0-			5
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	95 1	833 3	N	-0-			5
01		1116 N	531	-0-	-585	-0-	47 1	480 3	N	-0-			5
							4 4						
02		756 N	501	-0-	-255	-0-	58 1	441 3	N	2			7
							2 9						
-----													
ELLIS, CARL "F"		WELL #:		5		RRCID -> 186325			COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030	
09		1260 N	1203	-0-	-57	-0-	23 1	1154 3	N	24			153
							26 9						
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	52 1	1171 3	N	13			166
							14 9						
11		1230 N	1096	-0-	-134	-0-	21 1	1034 3	N	37			203
							41 9						
12		1240 N	1199	-0-	-41	-0-	27 1	1157 3	N	14			217
							15 9						
01		1240 N	1064	-0-	-176	-0-	20 1	1023 3	N	19	181 1		55
							21 9						
02		1120 N	1057	-0-	-63	-0-	26 1	1031 3	N	-0-			55
-----													
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		5825		RRCID -> 187996			COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309	
09		420 N	257	-0-	-163	-0-	14 1	243 3	N	-0-			59
10		558 N	478	-0-	-80	-0-	50 1	428 3	N	-0-	7 5		52
11		570 N	388	-0-	-182	-0-	8 1	380 3	N	-0-			52
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	64 1	985 3	N	-0-			52
*01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	15 1	464 3	N	-0-	12 5		40
*02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	13 1	478 3	N	-0-			40
-----													
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		6757		RRCID -> 188323			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226	
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	12 1	232 3	N	-0-			91
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	40 1	237 3	N	-0-			91
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	N	3			94
							3 9						
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	N	-0-			94
01		279 N	253	-0-	-26	-0-	9 1	244 3	N	-0-			94
*02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3	N	-0-			94
-----													
MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		1		RRCID -> 189511			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981	
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			72
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			72
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			72
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			72
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			72
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3		N	-0-			72

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7072 - 9284	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	3900 X	3685	-0-	-215	-0-	62 1	3586 3	N	34		101		
10	4030 X	3697	-0-	-333	-0-	37 9							
11	3870 X	3581	-0-	-289	-0-	80 1	3617 3	N	-0-		101		
12	3906 X	3633	-0-	-273	-0-	61 1	3520 3	N	-0-		101		
01	3844 X	3508	-0-	-336	-0-	61 1	3572 3	N	-0-		101		
02	3444 X	3265	-0-	-179	-0-	54 1	3454 3	N	-0-		101		
						51 1	3214 3	N	-0-		101		
MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326			
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	6 1	457 3	N	12		193		
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	13 9				157 1	30	6 5	
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	36 1	476 3	N	-0-		30		
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	6 1	453 3	N	-0-		30		
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	7 1	451 3	N	-0-		30		
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5 1	421 3	N	-0-		30		
						5 1	416 3	N	-0-		30		
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6792			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6600 - 8607			
09	1920 X	1913	-0-	-7	-0-	1913 2		N	-0-		34		
10	1984 X	1591	-0-	-393	-0-	1584 2	7 4	N	-0-	5 5	29		
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2068 2	43 4	N	-0-		29		
12	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		29		
01	1984 X	1263	-0-	-721	-0-	1263 2		N	-0-		29		
02	2156 X	1610	-0-	-546	-0-	1610 2		N	-0-	26 5	3		
HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7015 - 8972			
09	3300 X	2589	-0-	-711	-0-	2589 3		N	-0-		118		
10	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	2651 3	10 4	N	21		139		
11	3060 X	2692	-0-	-368	-0-	23 9							
12	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2688 3	4 4	N	-0-		139		
						2370 3	89 4	N	39		178		
01	2728 X	2379	-0-	-349	-0-	43 9							
02	2520 X	2199	-0-	-321	-0-	2379 3		N	-0-		178		
						2199 3		N	-0-		178		
TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7450 - 9102			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7474 -	8464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7696 -	9091
09	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	27	1	1987	3	N	-0-	17
10	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	51	1	2009	3	N	-0-	17
11	2340	X	1863	-0-	-477	-0-	25	1	1838	3	N	-0-	17
12	2418	X	1477	-0-	-941	-0-	24	1	1453	3	N	-0-	17
01	2170	X	2109	-0-	-61	-0-	25	1	2084	3	N	-0-	17
02	1876	X	1703	-0-	-173	-0-	28	1	1675	3	N	-0-	17

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6532 -	6564
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-		-0-
10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3		N	-0-		-0-
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3		N	-0-		-0-
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3		N	-0-		-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-		-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-		-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6500 -	6530
09	5790	X	5411	-0-	-379	-0-	5410	3	1	9	N	1	109 5 -0-
10	5983	X	5486	-0-	-497	-0-	5425	3	61	9	N	55	55
11	5790	X	5239	-0-	-551	-0-	5237	3	2	9	N	2	57
12	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	5342	3			N	-0-	57
01	5580	X	5117	-0-	-463	-0-	5117	3			N	-0-	57
02	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4754	3			N	-0-	57

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6610 -	6634
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6644 -	6665
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	60	1	2636	2	N	3	117
							3	9					
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	79	1	2585	2	N	-0-	117
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	59	1	2459	2	N	-0-	117
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	55	1	2470	2	N	15	100 1 32
							17	9					
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	1089	2	N	-0-	32
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	47	1	1914	2	N	6	38
							7	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2074		RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6555 - 6592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1500 X	1217	-0-	-283	-0-	33 1	1178 3	N	5					74
10	1488 X	1287	-0-	-201	-0-	59 1	1228 3	N	-0-					74
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	52 1	1214 3	N	-0-					74
12	1271 X	882	-0-	-389	-0-	64 1	817 3	N	1		53	1		22
01	1302 X	1143	-0-	-159	-0-	48 1	1095 3	N	-0-					22
02	1176 X	734	-0-	-442	-0-	67 1	667 3	N	-0-		5	5		17
-----														
DOUG HOLMES 566		WELL #:		3H	RRCID ->	279694	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8071 - 11547		
09	45630 X	21044	-0-	-24586	-0-	18699 2	2345 9	N	2132	2073	1	34	5	252
10	37789 X	18343	-0-	-19446	-0-	16502 2	1841 9	N	1674	1619	1			307
11	28970 X	28970	-0-	-0-	-0-	26795 2	2175 9	N	1977	2052	1			232
12	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	26897 2	1909 9	N	1735	1854	1			113
*01	23244 X	23244	-0-	-0-	-0-	21573 2	1671 9	N	1519	1481	1			151
*02	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	22014 2	1486 9	N	1351	1289	1			213
-----														
HALLIBURTON 849		WELL #:		4H	RRCID ->	280463	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7830 - 11516		
*03	7688 X	7474	-0-	-214	-0-	5884 2	2 4	N	1444	1466	1			72
*04	7440 X	1213	-0-	-6227	-0-	1588 9	1211 9	N	1101	1121	1			52
*05	7688 X	974	-0-	-6714	-0-	2 4	972 9	N	884	839	1	18	5	79
*06	7440 X	877	-0-	-6563	-0-	1 4	876 9	N	796	787	1	4	5	84
*07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	747	740	1			91
*08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	645	712	1			24
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	91	1			18
*10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	685	513	1			190
*11	7440 X	808	-0-	-6632	-0-	377 2	431 9	N	392	552	1			30
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2385 2	589 9	N	535	518	1			47
*01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	2791 2	448 9	N	407	396	1			58
*02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1880 2	389 9	N	354	376	1			36
-----														
MORRIS -A-		WELL #:		8247H	RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7823 - 12213		
*03	342896 X	71037	-0-	-271859	-0-	65461 2	5576 9	N	5069	4918	1			232
04	72210 X	59077	-0-	-13133	-0-	54489 2	4588 9	N	4171	4211	1			192
05	74617 X	54587	-0-	-20030	-0-	50211 2	4376 9	N	3978	3868	1			302
06	72210 X	48027	-0-	-24183	-0-	44383 2	3644 9	N	3313	3299	1	83	5	233
07	74617 X	45558	-0-	-29059	-0-	42245 2	3313 9	N	3012	3074	1			171
08	74617 X	42005	-0-	-32612	-0-	38927 2	3078 9	N	2798	2850	1			119
09	37302 X	37302	-0-	-0-	-0-	34587 2	2715 9	N	2468	2340	1			247
10	52142 X	35239	-0-	-16903	-0-	32646 2	2593 9	N	2357	2260	1			344
*11	46050 X	35082	-0-	-10968	-0-	32788 2	2294 9	N	2085	2318	1			111
12	45508 X	27818	-0-	-17690	-0-	25615 2	2203 9	N	2003	1882	1			232
*01	42005 X	28222	-0-	-13783	-0-	26139 2	2083 9	N	1894	2011	1			115
02	34804 X	24669	-0-	-10135	-0-	22669 2	2000 9	N	1818	1791	1			142
-----														
LINN, ROY -C-		WELL #:		6546H	RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706 - 11308		
09	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	19308 2	356 9	N	324	359	1			57
10	43059 X	18049	-0-	-25010	-0-	17821 2	228 9	N	207	190	1			74
11	36420 X	16572	-0-	-19848	-0-	16209 2	363 9	N	330	350	1			54
12	32240 X	23491	-0-	-8749	-0-	22942 2	549 9	N	499	367	1			186
*01	26319 X	22207	-0-	-4112	-0-	21730 2	477 9	N	434	366	1			254
*02	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19996 2	267 9	N	243	374	1			123

PAN PETRO (CLEVELAND)				//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798												
DOUG HOLMES 566				WELL #:	4H	RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548	- 11809			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		49889 X	49889	-0-	-0-	-0-	45229	2	4660	9	N	4236	4206	1	220		
10		59861 X	52360	-0-	-7501	-0-	47562	2	4798	9	N	4362	4393	1	189		
11		60210 X	47481	-0-	-12729	-0-	43297	2	4184	9	N	3804	3748	1	245		
12		62000 X	44120	-0-	-17880	-0-	40546	2	3574	9	N	3249	3126	1	368		
*01		62000 X	42526	-0-	-19474	-0-	39255	2	3271	9	N	2974	3142	1	200		
02		47292 X	37285	-0-	-10007	-0-	34869	2	2416	9	N	2196	2217	1	179		

HALLIBURTON 849				WELL #:	5H	RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949	- 11590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		0	36748	-0-	36748	112231	30474	2	6274	9	N	5704	5792	1	285
*04		0	23349	-0-	23349	135580	18566	2	4783	9	N	4348	4429	1	204
*05		158849 X	23269	-0-	-135580	-0-	19428	2	3841	9	N	3492	3313	1	312
*06		20883 X	20883	-0-	-0-	-0-	17426	2	3457	9	N	3143	3111	1	330
*07		20429 X	19089	-0-	-1340	-0-	15841	2	3248	9	N	2953	2924	1	359
*08		20429 X	17646	-0-	-2783	-0-	14845	2	2801	9	N	2546	2812	1	93
*09		19770 X	2978	-0-	-16792	-0-	2211	2	767	9	N	697	647	1	143
*10		20429 X	4751	-0-	-15678	-0-	4079	2	672	9	N	611	585	1	169
*11		19770 X	8893	-0-	-10877	-0-	6056	2	2837	9	N	2579	2553	1	195
12		19096 X	9308	-0-	-9788	-0-	6984	2	2324	9	N	2113	2124	1	184
*01		17639 X	7106	-0-	-10533	-0-	5336	2	1770	9	N	1609	1565	1	228
02		8148 X	6597	-0-	-1551	-0-	5059	2	1538	9	N	1398	1484	1	142

MORRIS -A-				WELL #:	8248H	RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745	- 10410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		0	51912	-0-	51912	170348	49261	2	2651	9	N	2410	2339	1	110
04		0	40409	-0-	40409	210757	38225	2	2184	9	N	1985	2003	1	92
*05		257854 X	47097	-0-	-210757	-0-	45018	2	2079	9	N	1890	1839	1	143
06		59850 X	42595	-0-	-17255	-0-	40861	2	1734	9	N	1576	1569	1	111
07		61845 X	40467	-0-	-21378	-0-	38891	2	1576	9	N	1433	1462	1	82
08		61845 X	37300	-0-	-24545	-0-	35838	2	1462	9	N	1329	1355	1	56
09		59850 X	33134	-0-	-26716	-0-	31841	2	1293	9	N	1175	1113	1	118
10		48360 X	31287	-0-	-17073	-0-	30055	2	1232	9	N	1120	1075	1	163
*11		42600 X	23198	-0-	-19402	-0-	22107	2	1091	9	N	992	1102	1	53
12		40455 X	25532	-0-	-14923	-0-	24485	2	1047	9	N	952	895	1	110
*01		37293 X	21567	-0-	-15726	-0-	20577	2	990	9	N	900	956	1	54
02		30912 X	18843	-0-	-12069	-0-	17890	2	953	9	N	866	852	1	68

COURSON -B- 12				WELL #:	1238	RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605	- 6625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	171	1	1301	2	N	38	159	1	130
							42	9							
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	183	1	1317	2	N	133	161	1	102
							146	9							
11		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	170	1	1210	2	N	34			136
							37	9							
12		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	186	1	1255	2	N	87	174	1	49
							96	9							
*01		1550 N	1090	-0-	-460	-0-	113	1	977	2	N	-0-			49
*02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	162	1	1057	2	N	92			141
							101	9							

LINN, ROY -C-				WELL #:	6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807	- 10185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		24210 X	11086	-0-	-13124	-0-	10917	2	169	9	N	154	175	1	18
10		10757 X	10173	-0-	-584	-0-	10049	2	124	9	N	113			131
11		10410 X	8204	-0-	-2206	-0-	8097	2	107	9	N	97	176	1	52
12		11470 X	7328	-0-	-4142	-0-	7226	2	102	9	N	93	137	1	8
01		11470 X	6752	-0-	-4718	-0-	6624	2	128	9	N	116			124
02		10360 X	5624	-0-	-4736	-0-	5548	2	76	9	N	69	175	1	18



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480	-	12290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09		53430 X	41091	-0-	-12339	-0-	40882 2	209 9	N	190	189 1		50	
10		55211 X	40985	-0-	-14226	-0-	40780 2	205 9	N	186			236	
11		51330 X	38178	-0-	-13152	-0-	37984 2	194 9	N	176	370 1		42	
12		48236 X	35464	-0-	-12772	-0-	35318 2	146 9	N	133			175	
01		44919 X	35908	-0-	-9011	-0-	35730 2	178 9	N	162	201 1		136	
02		38360 X	33064	-0-	-5296	-0-	32880 2	184 9	N	167	175 1		128	
-----														
SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143	-	12796
09		108000 X	47619	-0-	-60381	-0-	45346 2	2273 9	N	2066	2033 1	86 5	136	
10		111600 X	41861	-0-	-69739	-0-	40306 2	1555 9	N	1414	1300 1		250	
11		79560 X	35824	-0-	-43736	-0-	34225 2	1599 9	N	1454	1479 1		225	
12		65317 X	32785	-0-	-32532	-0-	31542 2	1243 9	N	1130	1143 1		212	
*01		55459 X	24057	-0-	-31402	-0-	22931 2	1126 9	N	1024	955 1		281	
02		44436 X	19759	-0-	-24677	-0-	18804 2	955 9	N	868	551 1		598	
-----														
MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515	-	11538
09		37950 X	29617	-0-	-8333	-0-	29466 2	151 9	N	137	179 1		100	
10		39215 X	28655	-0-	-10560	-0-	28502 2	153 9	N	139			239	
11		37950 X	26258	-0-	-11692	-0-	26120 2	138 9	N	125	191 1		173	
12		36208 X	25668	-0-	-10540	-0-	25544 2	124 9	N	113	189 1		97	
*01		33294 X	23609	-0-	-9685	-0-	23520 2	89 9	N	81			178	
02		27636 X	20378	-0-	-7258	-0-	20294 2	84 9	N	76	180 1		74	
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD. SCHULTZ		WELL #:		108799	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712	-	6772
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	103 1	133 3	Y	-0-			10	
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	103 1	128 3	Y	-0-			10	
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	103 1	145 3	Y	-0-			10	
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	103 1	152 3	Y	-0-			10	
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	103 1	133 3	Y	-0-			10	
*02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	103 1	176 3	Y	-0-			10	
-----														
JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913	-	6970
09		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-			-0-	
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-	
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-			-0-	
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-			-0-	
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-			-0-	
02		364 N	349	-0-	-15	-0-	349 3		N	-0-			-0-	
-----														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. CONLEY -A-		WELL #:		144535	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6745	-	6766
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND) CONOCOPHILLIPS COMPANY MEEK -A-		//CONT.//	68735 120 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	022220	COMPL. DATE	07/30/1957	TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6304 - 6333
09	2190 X	739	-0-	-1451	-0-	72 1	667 3	N -0-
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	74 1	2932 3	N -0-
11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	72 1	2528 3	N -0-
12	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	68 1	1791 3	N -0-
01	3007 X	1896	-0-	-1111	-0-	58 1	1838 3	N -0-
02	2716 X	125	-0-	-2591	-0-	4 1	121 3	N -0-
		WELL #:	1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N -0-
10	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640 3		N -0-
11	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1506 3		N -0-
12	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506 3		N -0-
01	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1442 3	132 9	N 120
*02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1426 3	78 9	N 71
		WELL #:	5	RRCID ->	175646	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3		N -0-
10	496 N	385	-0-	-111	-0-	385 3		N -0-
11	600 N	400	-0-	-200	-0-	11 1	389 3	N -0-
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	10 1	348 3	N -0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	9 1	362 3	N -0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	11 1	397 3	N -0-
		WELL #:	182785 1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	60 1	372 2	N -0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62 1	391 2	N -0-
11	450 N	367	-0-	-83	-0-	56 1	311 2	N -0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	62 1	388 2	N -0-
01	465 N	158	-0-	-307	-0-	16 1	142 2	N -0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	54 1	318 2	N -0-
		WELL #:	1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
		WELL #:	1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014
09	900 N	819	-0-	-81	-0-	58 1	761 2	N -0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	826 2	N -0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	50 1	838 2	N -0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	62 1	893 2	N 14
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	15 9		
						52 1	730 2	N 5
						6 9		
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	56 1	822 2	N -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	N	-0-		37
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	62	1	418	2	N	-0-		37
11	480 N	371	-0-	-109	-0-	52	1	319	2	N	-0-		37
12	496 N	359	-0-	-137	-0-	42	1	317	2	N	-0-		37
01	465 N	289	-0-	-176	-0-	40	1	249	2	N	-0-		37
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	20	1	253	2	N	-0-		37

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-		22
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		22
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1588	2	N	2	2 8	22
						2	9						

MCAFEE -A- WELL #: 2033 RRCID -> 145320 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	386	2	N	5		47
						6	9						
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	432	2	N	20		67
						22	9						
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	428	2	N	8		75
						9	9						
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	430	2	N	5		80
						6	9						
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	62	1	447	2	N	5		85
						6	9						
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	56	1	390	2	N	7		92
						8	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 1A		RRCID -> 167454	COMPL. DATE 11/14/1997	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6878 - 6904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60 1	880 2	N	-0-			175	
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	62 1	884 2	N	-0-			175	
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60 1	864 2	N	-0-			175	
12	961 N	932	-0-	-29	-0-	62 1	869 2	N	1	1 8		175	
						1 9							
01	961 N	868	-0-	-93	-0-	62 1	804 2	N	2			177	
						2 9							
02	868 N	854	-0-	-14	-0-	56 1	798 2	N	-0-			177	
-----													
LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004			
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	65 1	36 2	Y	-0-			-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	36 1	5 2	Y	-0-			-0-	
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 1	1 2	Y	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008				TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A			
09	3390 X	3057	-0-	-333	-0-	60 1	2759 2	N	216	178 1	7 8	216	
						238 9							
10	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	62 1	2687 2	N	147	189 1	2 8	172	
						162 9							
11	2850 X	2158	-0-	-692	-0-	52 1	1901 2	N	186	191 1		167	
						205 9							
12	3162 X	2083	-0-	-1079	-0-	58 1	1831 2	N	176	183 1	3 8	157	
						194 9							
01	3162 X	2273	-0-	-889	-0-	36 1	2083 2	N	140	1 8		296	
						154 9							
*02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	56 1	2781 2	N	158	181 1	6 8	267	
						174 9							
-----													
NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009				TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877			
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	60 1	249 2	N	-0-			172	
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	56 1	262 2	N	-0-			172	
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	60 1	235 2	N	23			195	
						25 9							
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	50 1	254 2	N	37			232	
						41 9							
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	62 1	281 2	N	17			249	
						19 9							
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	54 1	225 2	N	80			329	
						88 9							
-----													
D.W.P. PRODUCTION		196927		WELL #: 1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960				TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	N	1			116	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	N	1			117	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	N	1			118	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	N	1			119	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167 2	3 9	N	3			122	
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	126 2	2 9	N	2			124	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
D.W.P. PRODUCTION		//CONT.// 196927									
WILBANKS, V. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382			
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	414	-0-	-764	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DACO, INC.		196940		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366			
NITSCHKE, S.		WELL #: 1									
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-	-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-	-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-	-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873			
HERNDON, W. C.		WELL #: 1 C									
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-	-0-	36
10	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	36
11	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2	N	-0-	-0-	36
12	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2	N	-0-	-0-	36
01	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	36
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-	-0-	36
-----											
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714			
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879			
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	-0-	106
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-	106
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-	-0-	106
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	106
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-	-0-	106
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3	N	-0-	-0-	106

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1410 N	1281	-0-	-129	-0-	1280	3		1	9	N	1	57
10		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3				N	-0-	57
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3				N	-0-	57
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3				N	-0-	57
01		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1442	3				N	-0-	57
02		1344 N	1315	-0-	-29	-0-	1315	3				N	-0-	57

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
LAMASTER		WELL #:		4901	RRCID ->	144648	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	6680 - 6710		
09		2100 N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2				N	-0-	78
10		2077 N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2				N	-0-	78
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2020	2		4	9	N	4	82
12		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2				N	-0-	82
01		2015 N	1689	-0-	-326	-0-	1687	2		2	9	N	2	84
02		1876 N	1850	-0-	-26	-0-	1846	2		4	9	N	4	88

SELLERS				WELL #:	4020	RRCID ->	196916	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6837 - 6894	
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-	-0-
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-	-0-
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.				WELL #:	253162	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302
ELDON 747				2H									
09		2460 X	2459	-0-	-1	-0-	94	1	2365	2	N	-0-	45
10		2542 X	2540	-0-	-2	-0-	97	1	2443	2	N	-0-	45
11		2430 X	2302	-0-	-128	-0-	94	1	2186	2	N	20	65
							22	9					
12		2542 X	2288	-0-	-254	-0-	94	1	2185	2	N	8	73
							9	9					
01		2542 X	1887	-0-	-655	-0-	67	1	1816	2	N	4	77
							4	9					
02		2296 X	2165	-0-	-131	-0-	87	1	2069	2	N	8	85
							9	9					

PSHIGODA-COURSON		572		WELL #:	3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171
09		2400 X	2190	-0-	-210	-0-	94	1	2085	2	N	10	125
							11	9					
10		2480 X	2228	-0-	-252	-0-	97	1	2120	2	N	10	135
							11	9					
11		2280 X	1925	-0-	-355	-0-	89	1	1826	2	N	9	144
							10	9					
12		2325 X	1665	-0-	-660	-0-	75	1	1584	2	N	5	149
							6	9					
01		2325 X	1794	-0-	-531	-0-	87	1	1700	2	N	6	155
							7	9					
02		2044 X	1858	-0-	-186	-0-	87	1	1754	2	N	15	170
							17	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	94 1	966 2	N	5		60	
						6 9						
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	82 1	788 2	N	5		65	
						6 9						
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	94 1	1127 2	N	4		69	
						4 9						
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	97 1	1047 2	N	3		72	
						3 9						
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	75 1	550 2	N	-0-		72	
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	87 1	955 2	N	8		80	
						9 9						

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367
09	3870 X	3708	-0-	-162	-0-	94 1	3586 2	N	25		157	
						28 9						
10	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	97 1	3702 2	N	20		177	
						22 9						
11	3930 X	3471	-0-	-459	-0-	89 1	3363 2	N	17		194	
						19 9						
12	4061 X	3091	-0-	-970	-0-	81 1	2997 2	N	12		206	
						13 9						
01	4061 X	3339	-0-	-722	-0-	97 1	3229 2	N	12	183 1	35	
						13 9						
02	3472 X	3219	-0-	-253	-0-	87 1	3100 2	N	29		64	
						32 9						

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		WELL #:		1834	RRCID ->	097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6666 - 6716
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 2	1 9	N	1		70			
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096 2		N	-0-		70			
11	1320 N	1199	-0-	-121	-0-	1198 2	1 9	N	1		71			
12	1147 N	647	-0-	-500	-0-	647 2		N	-0-		71			
01	1085 N	634	-0-	-451	-0-	634 2		N	-0-		71			
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT		71			

DODSON		WELL #:		3	RRCID ->	100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6710 - 7868
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAVINS-JARVIS		WELL #:		2016	RRCID ->	113208	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6714 - 6773
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		102	
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1419 2	8 9	N	7	99 1	10	
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365 2		N	-0-		10	
12	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 2		N	-0-		10	
01	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	1095 2		N	-0-		10	
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			N	NO RPT		10	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784															
NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		12630 X	11794	-0-	-836	-0-	807	1	10315	2	N	611	336	1	367
							672	9							
10		13051 X	6297	-0-	-6754	-0-	834	1	4933	2	N	482	679	1	170
							530	9							
11		12630 X	9121	-0-	-3509	-0-	807	1	7919	2	N	359	349	1	180
							395	9							
12		14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	834	1	12503	2	N	1067	869	1	378
							1174	9							
*01		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	152	1	12178	2	N	806	699	1	485
							887	9							
02		5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					N	NO RPT			485
-----															
NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962															
09		8460 X	7059	-0-	-1401	-0-	807	1	5926	2	N	296	346	1	341
							326	9							
10		8742 X	8101	-0-	-641	-0-	834	1	6711	2	N	505	521	1	325
							556	9							
11		8460 X	7269	-0-	-1191	-0-	807	1	6143	2	N	290	523	1	92
							319	9							
12		8246 X	7176	-0-	-1070	-0-	834	1	5988	2	N	322	174	1	240
							354	9							
01		8091 X	6085	-0-	-2006	-0-	155	1	5601	2	N	299	176	1	363
							329	9							
02		7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					N	NO RPT			363
-----															
NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169															
09		7410 X	7109	-0-	-301	-0-	600	1	6005	2	N	458	528	1	337
							504	9							
10		7657 X	6974	-0-	-683	-0-	620	1	5818	2	N	487	515	1	309
							536	9							
11		7410 X	6320	-0-	-1090	-0-	615	1	5246	2	N	417	347	1	379
							459	9							
12		7657 X	6409	-0-	-1248	-0-	772	1	5187	2	N	409	513	1	275
							450	9							
01		7626 X	5081	-0-	-2545	-0-	651	1	4132	2	N	271	177	1	369
							298	9							
02		6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					N	NO RPT			369
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020															
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			111
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			111
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			111
12		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-			111
01		1674 N	797	-0-	-877	-0-	797	2			N	-0-			111
02		1512 N	935	-0-	-577	-0-	935	2			N	-0-			111
-----															
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573															
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	187	1	1316	2	N	-0-	55
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	190	1	1313	2	N	-0-	55
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	184	1	1125	2	N	-0-	55
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	168	1	1053	2	N	-0-	55
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	101	1	426	2	N	-0-	55
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	111	1	514	2	N	1	56
						1	9					
-----												
REX		WELL #: 2		RRCID -> 164233		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474				
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-	-0-	
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2		N	-0-	-0-	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	-0-	
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	-0-	
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-	-0-	
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	736	2		N	-0-	-0-	
-----												
ETTER		WELL #: 4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588				
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	N	-0-	20
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	120	1	826	2	N	3	23
						3	9					
11	1020 N	820	-0-	-200	-0-	116	1	704	2	N	-0-	23
12	930 N	740	-0-	-190	-0-	102	1	638	2	N	-0-	23
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	199	1	841	2	N	-0-	23
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	169	1	784	2	N	-0-	23
-----												
REX		WELL #: 3		RRCID -> 169452		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BLODGETT		WELL #: 3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743				
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-	27	
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-	27	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	27	
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-	27	
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-	27	
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331	2		N	-0-	27	
-----												
H & L OPERATING CO., LLC		339787										
JACKSON, PAT		WELL #: 1 C		RRCID -> 055290		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330				
09	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	134	1	2013	2	N	-0-	28
10	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	134	1	2049	2	N	-0-	28
11	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	134	1	1920	2	N	-0-	28
12	2232 N	1987	-0-	-245	-0-	134	1	1853	2	N	-0-	28
01	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	134	1	1884	2	N	-0-	28
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	134	1	1795	2	N	-0-	28

PAN PETRO (CLEVELAND) H & L OPERATING CO., LLC PSHIGODA, H.		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 339787		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815														
09	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	10	1	990	2	N	-0-			115
10	2263 N	1491	-0-	-772	-0-	10	1	1481	2	N	-0-			115
11	1980 N	1773	-0-	-207	-0-	10	1	1763	2	N	-0-			115
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	10	1	1555	2	N	1			116
						1	9							
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	10	1	1583	2	N	4			120
						4	9							
02	1652 N	1492	-0-	-160	-0-	10	1	1481	2	N	1			121
						1	9							
-----														
MEEK				WELL #: 1 C		RRCID -> 056054		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 6278 - 6292		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THURMAN				WELL #: 1		RRCID -> 078337		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6558 - 6568		
09	2280 N	1189	-0-	-1091	-0-	10	1	1179	2	N	-0-			141
10	1953 N	1192	-0-	-761	-0-	10	1	1174	2	N	7			148
						8	9							
11	1770 N	1007	-0-	-763	-0-	10	1	997	2	N	-0-			148
12	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	10	1	1037	2	N	-0-			148
01	1178 N	835	-0-	-343	-0-	10	1	825	2	N	-0-			148
*02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	10	1	1343	2	N	-0-			148
-----														
PSHIGODA				WELL #: 4		RRCID -> 172959		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6841 - 6890		
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	2	N	-0-			6
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	10	1	928	2	N	-0-			6
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	10	1	843	2	N	-0-			6
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	-0-			6
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	10	1	883	2	N	-0-			6
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	10	1	903	2	N	-0-			6
-----														
INTEGRITY H2O LLC HARDY, WILLIS				424759 WELL #: 3049		RRCID -> 214184		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 3580 - 3874		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2016														
-----														
JONES ENERGY, LLC DAMHUES 741				441132 WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7022 - 7114		
09	3510 X	3204	-0-	-306	-0-	256	1	2948	2	N	-0-			37
10	3627 X	3276	-0-	-351	-0-	262	1	3014	2	N	-0-			37
11	3510 X	1053	-0-	-2457	-0-	84	1	969	2	N	-0-			37
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			37
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			37
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE																																																																					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132																																																																													
CRONISTER 646		WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7832 - 9412																																																																					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE																																																																
09	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	115	1	1330	2	N	-0-				100																																																																
10	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	171	1	1326	2	N	2				102																																																																
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	108	1	1342	2	N	25				127																																																																
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	119	1	1351	2	N	28				155																																																																
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	145	1	1023	2	N	12				167																																																																
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT				167																																																																
-----																																																																															
HENRY 51		WELL #: 5H		RRCID -> 219406		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 6991 - 9078																																																																					
09	1230 N	979	-0-	-251	-0-	78	1	901	2	N	-0-				-0-																																																																
10	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	97	1	1103	2	N	-0-				-0-																																																																
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	79	1	910	2	N	-0-				-0-																																																																
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	930	2	N	-0-				-0-																																																																
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	-0-				-0-																																																																
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																																
-----																																																																															
HAMKER-HARRIS 673		WELL #: 2H		RRCID -> 227101		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7800 - 9614																																																																					
09	1740 X	385	-0-	-1355	-0-	31	1	354	2	N	-0-				137																																																																
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				137																																																																
11	1710 X	716	-0-	-994	-0-	57	1	659	2	N	-0-				137																																																																
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				137																																																																
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	N	-0-				137																																																																
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137																																																																
-----																																																																															
ERIC 'C' 144		WELL #: 2H		RRCID -> 280070		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7773 - 11928																																																																					
09	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	70	1	9492	2	N	1149	1088	1		61																																																																
10	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	23	5	1264	9	N	1124	1087	1		98																																																																
11	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	404	1	8777	2	N	941	901	1		138																																																																
12	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	46	5	1236	9	N	1023	918	1		243																																																																
01	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	301	1	8210	2	N	833	916	1		160																																																																
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-	39	5	1035	9	N	NO RPT				160																																																																
-----																																																																															
ERIC 'C' 144		WELL #: 3H		RRCID -> 280534		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7864 - 11758																																																																					
09	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	44	1	5962	2	N	801	829	1		178																																																																
10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	12	5	881	9	N	812	812	1		178																																																																
11	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	272	1	5913	2	N	813	542	1		449																																																																
12	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	20	5	893	9	N	614	898	1		165																																																																
01	4929 X	3045	-0-	-1884	-0-	207	1	5674	2	N	382	185	1		362																																																																
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-	24	5	894	9	N	NO RPT				362																																																																
-----																																																																															
<table border="0"> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>201</td> <td>1</td> <td>4417</td> <td>2</td> <td>N</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>182</td> <td>5</td> <td>675</td> <td>9</td> <td>N</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>155</td> <td>1</td> <td>2429</td> <td>2</td> <td>N</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>41</td> <td>5</td> <td>420</td> <td>9</td> <td>N</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>																						201	1	4417	2	N												182	5	675	9	N												155	1	2429	2	N												41	5	420	9	N					
						201	1	4417	2	N																																																																					
						182	5	675	9	N																																																																					
						155	1	2429	2	N																																																																					
						41	5	420	9	N																																																																					

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 W	9040	-0-	9040	250373	422	1	7772	2	N	760	759	1		182
						10	5	836	9						
10	259182 X	8809	-0-	-250373	-0-	485	1	7600	2	N	640	567	1		255
						20	5	704	9						
11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	260	1	7164	2	N	668	748	1		175
						18	5	735	9						
12	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	323	1	7036	2	N	566	389	1		352
						28	5	623	9						
01	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	363	1	5680	2	N	473	575	1		250
						28	5	520	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				250

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

09	0 Z	2343	-0-	2343	45422	109	1	1694	2	N	491	360	1		410
						540	9								
10	0 Z	2497	-0-	2497	47919	116	1	1814	2	N	515	530	1		395
						567	9								
11	0 Z	436	-0-	436	48355	19	1	303	2	N	104	177	1		322
						114	9								
12	0 Z	1604	-0-	1604	49959	70	1	1098	2	N	396	180	1		538
						436	9								
01	0 Z	951	-0-	951	50910	40	1	635	2	N	251	347	1		442
						276	9								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	50910					N	NO RPT				442

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				37
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				37
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				37
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				37
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				734
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				734
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				734
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				734
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				734
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				734

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

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

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6698 - 6746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6722 - 6750	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6550 - 6600	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-			63
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-			63
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-			63
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-			63
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
-----											
COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858		PERF. 6690 - 6728	
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			61
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-			61
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			61
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			61
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61
-----											
COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6680 - 6730	
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-			27
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-			27
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-			27
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-			27
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
-----											
COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6718 - 6758	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9	N	2		150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6578 - 6648	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		32
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		32
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		32
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		32
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2490 X	1325	-0-	-1165	-0-	1325	2	N	-0-	131
10	1426 X	1307	-0-	-119	-0-	1307	2	N	-0-	131
11	1380 X	993	-0-	-387	-0-	993	2	N	-0-	131
12	1426 X	404	-0-	-1022	-0-	404	2	N	-0-	131
01	1364 X	1	-0-	-1363	-0-	1	2	N	-0-	131
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-			N	NO RPT	131
-----										
COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578		
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	148
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	148
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	148
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	148
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148
-----										
COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510		
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	91
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	91
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	91
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	91
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
-----										
MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056		
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	765
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	960	2	19 9 N	17	782
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	91	1	911 2 N	22	804
						24	9			
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	86	1	857 2 N	3	807
						3	9			
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	950 2 N	40	847
						44	9			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	847
-----										
COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884		
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	495
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	904	2	106 3 N	-0-	495
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	283	1	849 2 N	-0-	495
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	495
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27 2 N	-0-	495
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	495
-----										
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	292
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	292
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	292
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	292
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	292
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579													
MORRIS ESTATE 848				WELL #:		1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7878 - 12153			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	14250 X	13052	-0-	-1198	-0-	11597	2	1455	9	N	1323	1309	1		379		
10	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	14011	2	1453	9	N	1321	1133	1		567		
11	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	13382	2	1320	9	N	1200	1144	1		623		
12	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	12348	2	1280	9	N	1164	1143	1		644		
01	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	12819	2	1260	9	N	1145	1532	1		257		
*02	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	11363	2	1118	9	N	1016	769	1		504		
-----																	
MCQUITT 298				WELL #:		1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8488 - 12078			
09	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	7484	2	996	9	N	905	734	1		398		
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	7670	2	926	9	N	842	1095	1		145		
11	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7251	2	861	9	N	783	720	1		208		
12	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	7612	2	631	9	N	574	494	1		288		
01	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	6988	2	739	9	N	672	557	1		403		
*02	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6264	2	728	9	N	662	731	1		334		
-----																	
MCQUITT 298				WELL #:		2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8028 - 12186			
09	4830 X	3398	-0-	-1432	-0-	2933	2	465	9	N	423	359	1		290		
10	4991 X	2975	-0-	-2016	-0-	2583	2	392	9	N	356	374	1		272		
11	4830 X	4100	-0-	-730	-0-	3582	2	518	9	N	471	550	1		193		
12	4681 X	4057	-0-	-624	-0-	3602	2	455	9	N	414	183	1		424		
01	3968 X	3105	-0-	-863	-0-	2750	2	355	9	N	323	552	1		195		
02	3836 X	3660	-0-	-176	-0-	3352	2	308	9	N	280	186	1		289		
-----																	
MCQUITT 298				WELL #:		3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8113 - 12645			
09	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	11126	2	1000	9	N	909	1107	1		222		
10	12462 X	11671	-0-	-791	-0-	10704	2	967	9	N	879	923	1		178		
11	12060 X	10948	-0-	-1112	-0-	10113	2	835	9	N	759	551	1		386		
12	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	10783	2	817	9	N	743	736	1		393		
01	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	10918	2	674	9	N	613	744	1		262		
*02	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9045	2	598	9	N	544	550	1		256		
-----																	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		WELL #:		4		RRCID -> 155193		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6631 - 6680	
09	1020 N	900	-0-	-120	-0-	26	1	874	2	N	-0-				133		
10	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	29	1	1082	2	N	-0-				133		
11	1230 N	984	-0-	-246	-0-	24	1	960	2	N	-0-				133		
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	N	-0-				133		
01	1116 N	700	-0-	-416	-0-	24	1	676	2	N	-0-				133		
02	924 N	776	-0-	-148	-0-	25	1	751	2	N	-0-				133		
-----																	
DARNELL				WELL #:		1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6616 - 6653			
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	30	1	908	2	N	14				127		
						15	9										
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	-0-				127		
11	930 N	900	-0-	-30	-0-	29	1	853	2	N	16				143		
						18	9										
12	992 N	759	-0-	-233	-0-	28	1	731	2	N	-0-				143		
01	961 N	650	-0-	-311	-0-	28	1	622	2	N	-0-				143		
02	840 N	691	-0-	-149	-0-	27	1	664	2	N	-0-				143		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	30 1	1007 2	N	N	-0-			40
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31 1	1043 2	N	N	-0-			40
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30 1	1002 2	N	N	-0-			40
12	1085 N	853	-0-	-232	-0-	25 1	828 2	N	N	-0-			40
01	1085 N	392	-0-	-693	-0-	12 1	380 2	N	N	-0-			40
02	952 N	950	-0-	-2	-0-	28 1	922 2	N	N	-0-			40
-----													
PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740	
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	27 1	97 2	N	N	-0-			170
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	27 1	71 2	N	N	-0-			170
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	N	-0-			170
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24 1	184 2	N	N	-0-			170
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	31 1	166 2	N	N	-0-			170
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	28 1	147 2	N	N	-0-			170
-----													
PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608	
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30 1	995 2	N	N	-0-			153
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	31 1	875 2	N	N	-0-			153
11	990 N	776	-0-	-214	-0-	29 1	747 2	N	N	-0-			153
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	27 1	1123 2	N	N	-0-			153
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	18 1	1904 2	N	N	-0-			153
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	28 1	1192 2	N	N	-0-			153
-----													
MILLEEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	170721	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6678 - 6718	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-			123
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			123
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			123
-----													
JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 - 8623	
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	30 1	684 2	N	N	-0-			120
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	31 1	694 2	N	N	-0-			120
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	30 1	651 2	N	N	-0-			120
12	744 N	495	-0-	-249	-0-	29 1	466 2	N	N	-0-			120
01	713 N	527	-0-	-186	-0-	28 1	499 2	N	N	-0-			120
02	644 N	542	-0-	-102	-0-	28 1	514 2	N	N	-0-			120
-----													
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495	
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	29 1	2149 2	N	N	34			162
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	31 1	2243 2	N	N	20			182
11	2100 X	1366	-0-	-734	-0-	21 1	1317 2	N	N	25			207
12	2294 X	2072	-0-	-222	-0-	27 1	2022 2	N	N	21			228
01	2294 X	2221	-0-	-73	-0-	24 1	2142 2	N	N	50			278
*02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	28 1	2040 2	N	N	57	177 1		158
						63 9							



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 471		RRCID -> 244275	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6584	- 8590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	450 N	45	-0-	-405	-0-	22	1	23	2	N	-0-	33
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-	33
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-	33
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-	33
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	31	1	488	2	N	-0-	33
02	560 N	430	-0-	-130	-0-	28	1	402	2	N	-0-	33
-----												
DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7392H		RRCID -> 245346		COMPL. DATE 12/31/2008				TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550		
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2021	2	N	12	392
10	1922 X	1743	-0-	-179	-0-	13	9	1712	2	N	-0-	392
11	1800 X	1668	-0-	-132	-0-	31	1	1624	2	N	13	405
12	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	30	1	1515	2	N	5	410
01	2139 X	1678	-0-	-461	-0-	14	9	1636	2	N	15	425
02	1932 X	1584	-0-	-348	-0-	25	1	1533	2	N	21	263
						17	9				183	1
						28	1					
						23	9					
-----												
BRILLHART "851"		WELL #: 1H		RRCID -> 248742		COMPL. DATE 02/04/2009				TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771		
09	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	30	1	2977	2	N	14	167
10	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	15	9	3308	2	N	16	183
11	3300 X	2738	-0-	-562	-0-	18	9	2704	2	N	5	188
12	3286 X	2440	-0-	-846	-0-	28	1	2411	2	N	10	198
01	3348 X	2614	-0-	-734	-0-	6	9	2559	2	N	34	232
*02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	18	1	3295	2	N	-0-	232
						37	9					
						28	1					
-----												
BRILLHART "851"		WELL #: 2H		RRCID -> 249897		COMPL. DATE 04/03/2009				TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380		
09	3150 X	2830	-0-	-320	-0-	30	1	2800	2	N	-0-	193
10	3224 X	3102	-0-	-122	-0-	30	1	2989	2	N	75	268
11	3150 X	2736	-0-	-414	-0-	83	9	2679	2	N	29	297
12	3255 X	2994	-0-	-261	-0-	25	1	2965	2	N	-0-	297
01	3255 X	2008	-0-	-1247	-0-	32	9	1992	2	N	-0-	297
02	2800 X	2670	-0-	-130	-0-	16	1	2643	2	N	-0-	297
						27	1					
-----												
SHRADER "A"		WELL #: 4871H		RRCID -> 253250		COMPL. DATE 08/18/2009				TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416		
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	N	1	230
10	2325 X	2027	-0-	-298	-0-	1	9	1978	2	N	16	246
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	31	1	2783	2	N	20	266
12	2635 X	1351	-0-	-1284	-0-	18	9	1320	2	N	-0-	266
01	2635 X	1246	-0-	-1389	-0-	30	1	1202	2	N	17	283
02	2660 X	2160	-0-	-500	-0-	22	9	2132	2	N	-0-	283
						31	1					
						25	1					
						19	9					
						28	1					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2160 X	1926	-0-	-234	-0-	21	1	1904	2	N	1				454
						1	9								
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	30	1	2228	2	N	-0-				454
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	29	1	2139	2	N	-0-				454
12	2139 X	2100	-0-	-39	-0-	29	1	2071	2	N	-0-				454
01	2263 X	1074	-0-	-1189	-0-	13	1	1061	2	N	-0-				454
*02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	28	1	2298	2	N	-0-				454

BERNICE		WELL #:		1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768 - 9083		
09	2190 X	1347	-0-	-843	-0-	26	1	1277	2	N	40	192 1		75
						44	9							
10	1798 X	1778	-0-	-20	-0-	29	1	1707	2	N	38			113
						42	9							
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	30	1	1655	2	N	57			170
						63	9							
12	1798 X	1637	-0-	-161	-0-	31	1	1551	2	N	50	2 8		218
						55	9							
01	1767 X	1071	-0-	-696	-0-	15	1	1030	2	N	24			242
						26	9							
02	1624 X	1461	-0-	-163	-0-	26	1	1398	2	N	34	196 1		80
						37	9							

BERNICE		WELL #:		1362H	RRCID ->	258759	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6877 - 10560		
09	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	25	1	12302	2	N	1017	1101 1		238
						1119	9							
10	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	31	1	15390	2	N	924	897 1		265
						1016	9							
11	15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	30	1	14326	2	N	728	756 1		237
						801	9							
12	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	31	1	13736	2	N	945	934 1		248
						1040	9							
01	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	15	1	6145	2	N	411	364 1		295
						452	9							
*02	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	28	1	8173	2	N	729	702 1		322
						802	9							

BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6894 - 10500		
09	3720 X	3058	-0-	-662	-0-	30	1	2772	2	N	233	360 1		138
						256	9							
10	3844 X	2943	-0-	-901	-0-	31	1	2705	2	N	188	186 1		140
						207	9							
11	3300 X	2744	-0-	-556	-0-	30	1	2497	2	N	197	180 1		157
						217	9							
12	3379 X	2870	-0-	-509	-0-	31	1	2619	2	N	200	182 1		175
						220	9							
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	31	1	3379	2	N	264	181 1		258
						290	9							
*02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	26	1	3190	2	N	144	182 1		220
						158	9							



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	2843	-0-	-967	-0-	30	1	2728	2	N	77			190
10	4123 X	2095	-0-	-2028	-0-	85	9	2004	2	N	56	176	1	70
11	3990 X	1305	-0-	-2685	-0-	62	9	1236	2	N	37			107
12	4123 X	734	-0-	-3389	-0-	28	1	699	2	N	18			125
01	3193 X	15	-0-	-3178	-0-	41	9	14	2	N	-0-			125
02	2660 X	794	-0-	-1866	-0-	15	1	729	2	N	37			162
						20	9							
						24	1							
						41	9							
-----														
PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003		
09	3210 X	2649	-0-	-561	-0-	29	1	2485	2	N	123	194	1	127
10	3317 X	2821	-0-	-496	-0-	135	9	2627	2	N	148			275
11	3120 X	2411	-0-	-709	-0-	31	1	2277	2	N	96	196	1	175
12	3100 X	2221	-0-	-879	-0-	163	9	2114	2	N	70			245
01	2883 X	2031	-0-	-852	-0-	28	1	1942	2	N	55			300
02	2548 X	1832	-0-	-716	-0-	106	9	1764	2	N	39	197	1	142
						30	1							
						77	9							
						28	1							
						61	9							
						25	1							
						43	9							
-----														
JEAN '52'		WELL #:		1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209 - 11300		
09	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	30	1	7391	2	N	60	178	1	102
10	7719 X	6498	-0-	-1221	-0-	66	9	6422	2	N	41			143
11	7470 X	6133	-0-	-1337	-0-	31	1	6042	2	N	57			200
12	7750 X	6251	-0-	-1499	-0-	45	9	6146	2	N	67			267
01	7750 X	4060	-0-	-3690	-0-	28	1	3996	2	N	39	186	1	120
02	7000 X	6291	-0-	-709	-0-	63	9	6173	2	N	82			202
						31	1							
						74	9							
						21	1							
						43	9							
						28	1							
						90	9							
-----														
MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580		
09	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	29	1	5020	2	N	773	583	1	574
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	850	9	5373	2	N	710	979	1	305
11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	31	1	5186	2	N	819	589	1	535
12	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	781	9	5182	2	N	732	599	1	668
01	5208 X	4992	-0-	-216	-0-	30	1	4242	2	N	655	795	1	528
*02	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	901	9	4268	2	N	525	598	1	455
						31	1							
						805	9							
						29	1							
						721	9							
						28	1							
						578	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
PEARSON UNIT '18'		WELL #: 1HC		RRCID -> 275962		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7260 - 10353				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	1842	-0-	-738	-0-	30	1	1740	2	N	65			163
10	2511 X	1478	-0-	-1033	-0-	72	9	1404	2	N	44			207
11	2430 X	881	-0-	-1549	-0-	26	1	854	2	N	3			210
12	2387 X	1628	-0-	-759	-0-	48	9	1538	2	N	54	187	1	77
01	2108 X	1562	-0-	-546	-0-	24	1	1471	2	N	61			138
*02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	67	9	2089	2	N	97			235
						26	1							
						107	9							
-----														
BRUNSTETER '22'		WELL #: C002AP		RRCID -> 276225		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 7076 - 10941				
09	6600 X	5853	-0-	-747	-0-	30	1	5643	2	N	164	169	1	123
10	6820 X	5794	-0-	-1026	-0-	180	9	5588	2	N	159			282
11	6600 X	5455	-0-	-1145	-0-	31	1	5256	2	N	154	186	1	250
12	6696 X	5199	-0-	-1497	-0-	175	9	5022	2	N	136	181	1	205
01	6231 X	4961	-0-	-1270	-0-	30	1	4796	2	N	125	182	1	148
02	5460 X	4484	-0-	-976	-0-	169	9	4303	2	N	139			287
						27	1							
						150	9							
						27	1							
						138	9							
						28	1							
						153	9							
-----														
HENRY-BENNETT		WELL #: 501HC		RRCID -> 276439		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 7581 - 11060				
09	5280 X	3976	-0-	-1304	-0-	29	1	3903	2	N	40			198
10	5146 X	3713	-0-	-1433	-0-	44	9	3639	2	N	39			237
11	4980 X	2595	-0-	-2385	-0-	31	1	2519	2	N	42	192	1	87
12	4526 X	3510	-0-	-1016	-0-	43	9	3443	2	N	36			123
01	4216 X	3430	-0-	-786	-0-	30	1	3355	2	N	44			167
02	3724 X	2978	-0-	-746	-0-	46	9	2906	2	N	41			208
						27	1							
						48	9							
						27	1							
						45	9							
-----														
DOUG HOLMES 566		WELL #: 1HC		RRCID -> 276518		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 7583 - 11331				
09	15570 X	12075	-0-	-3495	-0-	750	1	10201	2	N	1022	963	1	337
10	16089 X	10433	-0-	-5656	-0-	1124	9	8754	2	N	878	762	1	453
11	15570 X	7453	-0-	-8117	-0-	713	1	6555	2	N	789	780	1	462
12	11253 X	7499	-0-	-3754	-0-	966	9	6618	2	N	774	973	1	263
01	11253 X	7200	-0-	-4053	-0-	30	1	6418	2	N	683	588	1	358
02	10164 X	5879	-0-	-4285	-0-	868	9	5167	2	N	623	782	1	199
						30	1							
						851	9							
						31	1							
						751	9							
						27	1							
						685	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5640 X	4431	-0-	-1209	-0-	30	1	4364	2	N	34			247
10	5363 X	4237	-0-	-1126	-0-	37	9	4186	2	N	21			268
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	23	9	5238	2	N	-0-			268
12	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	30	1	5214	2	N	50	168	1	150
01	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	55	9	5159	2	N	75			225
02	4844 X	4777	-0-	-67	-0-	29	1	4702	2	N	43	171	1	97
						83	9							
						28	1							
						47	9							

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

09	40020 X	32708	-0-	-7312	-0-	30	1	32509	2	N	154	334	1	145
10	41354 X	31783	-0-	-9571	-0-	169	9	31565	2	N	170			315
11	40020 X	28827	-0-	-11193	-0-	31	1	28637	2	N	145	170	1	290
12	34100 X	27695	-0-	-6405	-0-	187	9	27491	2	N	157	174	1	273
01	34100 X	24841	-0-	-9259	-0-	30	1	24676	2	N	125	171	1	227
02	30520 X	24318	-0-	-6202	-0-	160	9	24141	2	N	135			362
						31	1							
						173	9							
						27	1							
						138	9							
						28	1							
						149	9							

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

09	21330 X	8933	-0-	-12397	-0-	28	1	8699	2	N	187	178	1	191
10	19499 X	9138	-0-	-10361	-0-	206	9	8865	2	N	222	190	1	223
11	17670 X	5251	-0-	-12419	-0-	29	1	5125	2	N	88	181	1	130
12	14663 X	6470	-0-	-8193	-0-	244	9	6333	2	N	102			232
01	13113 X	6701	-0-	-6412	-0-	29	1	6486	2	N	172	176	1	228
02	8344 X	4757	-0-	-3587	-0-	97	9	4627	2	N	94	170	1	152
						25	1							
						112	9							
						26	1							
						189	9							
						27	1							
						103	9							

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

*09	14B2 EXT	277	-0-	277	277	30	1	247	2	N	-0-			-0-
*10	564 X	287	-0-	-277	-0-	31	1	256	2	N	-0-			-0-
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	-0-			-0-
*12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-			-0-
*01	0 W	216	-0-	216	216	31	1	185	2	N	-0-			-0-
*02	0 W	168	-0-	168	384	28	1	132	2	N	7			7
						8	9							

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302  
 PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

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

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
JINES				WELL #: 1660	RRCID -> 079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6915 -	6960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	60 1	1262 2	N	5		122
10	1984 N	795	-0-	-1189	-0-	36 1	752 2	N	6		128
11	1500 N	67	-0-	-1433	-0-	24 1	37 2	N	5		133
12	1364 N	329	-0-	-1035	-0-	48 1	281 2	N	-0-		133
01	806 N	349	-0-	-457	-0-	28 1	306 2	N	14		147
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	15 9	48 1	N	1		148
						1 9					

MATILDA				WELL #: 1049	RRCID -> 089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6958 -	6984
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	58 1	261 2	N	-0-		80
10	496 N	246	-0-	-250	-0-	58 1	188 2	N	-0-		80
11	480 N	184	-0-	-296	-0-	44 1	140 2	N	-0-		80
12	341 N	68	-0-	-273	-0-	32 1	36 2	N	-0-		80
01	248 N	31	-0-	-217	-0-	12 1	19 2	N	-0-		80
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	28 1	99 2	N	-0-		80

RICHARDSON, V. W.				WELL #: 1046	RRCID -> 096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6887 -	6911
09	450 N	155	-0-	-295	-0-	26 1	129 2	N	-0-		152
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	48 1	126 2	N	-0-		152
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	10 1	338 2	N	-0-		152
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	50 1	1128 2	N	-0-		152
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48 1	316 2	N	-0-		152
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		152

PATTISON				WELL #: 1087	RRCID -> 112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6931 -	6952
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	60 1	461 2	N	-0-		58
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62 1	478 2	N	-0-		58
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	60 1	468 2	N	-0-		58
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	62 1	381 2	N	-0-		58
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	62 1	455 2	N	-0-		58
02	504 N	393	-0-	-111	-0-	38 1	355 2	N	-0-		58

CAMP				WELL #: 1064	RRCID -> 133751	COMPL. DATE	02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6997 -	7033
09	870 N	836	-0-	-34	-0-	60 1	752 2	N	22		86
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	24 9	62 1	N	41		127
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	45 9	60 1	N	27		154
12	3100 N	3677	-0-	577	577	30 9	62 1	N	39		193
01	3100 N	4434	-0-	1334	1911	43 9	62 1	N	39		232
*02	2800 N	3790	-0-	990	2901	43 9	56 1	N	8		240
						9 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
JINES				WELL #: 1048	RRCID -> 148980	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6907 -	6946		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	60 1	2182 2	N	-0-				198
10		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	62 1	2052 2	N	-0-				198
11		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	56 1	1800 2	N	10				208
							11 9							
12		2325 X	1273	-0-	-1052	-0-	38 1	1235 2	N	-0-				208
01		2325 X	731	-0-	-1594	-0-	28 1	703 2	N	-0-				208
*02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	56 1	2483 2	N	-0-				208
-----														
RICHARDSON, V. W.				WELL #: 2046	RRCID -> 190041	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	6890 -	6932		
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	58 1	263 2	N	47	175 1			176
							52 9							
10		589 N	173	-0-	-416	-0-	42 1	84 2	N	43				219
							47 9							
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	48 1	222 2	N	84				303
							92 9							
12		372 N	125	-0-	-247	-0-	44 1	70 2	N	10				313
							11 9							
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	20 1	168 2	N	93	195 1			211
							102 9							
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 1	267 2	N	45				256
							50 9							
-----														
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573	RRCID -> 187467	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8194	PERF.	6318 -	6326		
CONVERSE, R. V.				WELL #: 3130										
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	723 3	20 9	N	18	169 1			73
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	747 3	19 9	N	17				90
11		780 N	728	-0-	-52	-0-	704 3	24 9	N	22				112
12		775 N	511	-0-	-264	-0-	492 3	19 9	N	17				129
*01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	335 3	6 9	N	5				134
02		672 N	26	-0-	-646	-0-	25 3	1 9	N	1				135
-----														
CONVERSE, R. V.				WELL #: 2130	RRCID -> 190852	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	6294 -	6323		
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-				-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-				-0-
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-				-0-
12		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		Y	-0-				-0-
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-				-0-
02		532 N	17	-0-	-515	-0-	17 3		Y	-0-				-0-
-----														
PANTERA ENERGY COMPANY				638486	RRCID -> 022227	COMPL. DATE	03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6294 -	6306		
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT				WELL #: 1										
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-				10
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-				10
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-				10
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-	10 7			-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-				-0-
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-				-0-



PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC P & P		//CONT.//	68735 120 684575	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	1737	RRCID -> 160555	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7190 - 7422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	752 2	14 9	N 13	170 1
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	781 2	20 9	N 18	194
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	753 2	6 9	N 5	199
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	97 1	709 3	N 24	223
						26 9			
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	94 1	692 3	N 7	230
						8 9			
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	85 1	625 3	N 6	168 1
						7 9			68
-----									
ETTER, THOMAS H.		WELL #:	1	RRCID -> 203145	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6422 - 6444	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
-----									
QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS		WELL #:	1408	RRCID -> 150130	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	222 3	31 9	N 28	250
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	222 3	21 9	N 19	168 1
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	218 3	28 9	N 25	126
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	252 3	30 9	N 27	153
01	248 N	66	-0-	-182	-0-	58 3	8 9	N 7	160
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	192 3	24 9	N 22	182
-----									
REMNANT ENERGY, INC. STEPHENSON		WELL #:	6	RRCID -> 160811	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6726 - 6738	
09	900 N	887	-0-	-13	-0-	840 2	47 9	N 43	188
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	869 2	46 9	N 42	230
11	900 N	899	-0-	-1	-0-	853 2	46 9	N 42	272
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	841 2	50 9	N 45	195 1
01	930 N	692	-0-	-238	-0-	670 2	22 9	N 20	142
*02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	800 2	67 9	N 61	203
-----									
KELLY		WELL #:	1	RRCID -> 164235	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 6977 - 6994	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	195
-----									
DANIEL 139		WELL #:	3H	RRCID -> 234794	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6910 - 8850	
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	556 2	31 9	N 28	190 1
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	499 2	83 9	N 75	330
11	660 N	485	-0-	-175	-0-	433 2	52 9	N 47	377
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	327 2	52 9	N 47	191 1
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	650 2	50 9	N 45	278
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	336 2	76 9	N 69	347

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.//		701555									
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 6997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KELLY		WELL #:		1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7489 - 9439	
09	2880	X	1384	-0-	-1496	-0-	1384	2	N	-0-			330
10	2821	X	855	-0-	-1966	-0-	855	2	N	-0-			330
11	2070	X	1683	-0-	-387	-0-	1666	2	N	17	9		345
12	2139	X	1206	-0-	-933	-0-	1200	2	N	6	9		350
01	2139	X	666	-0-	-1473	-0-	666	2	N	-0-			350
02	1568	X	1294	-0-	-274	-0-	1281	2	N	13	9		362
-----													
SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	100046	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6512 - 6554	
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
12	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	905	-0-	-645	-0-	905	2	N	-0-			-0-
02	980	N	769	-0-	-211	-0-	769	2	N	-0-			-0-
-----													
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	201173	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6119 - 7660	
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	120	1	N	2236	2		105
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	93	1	N	2430	2		105
11	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	60	1	N	2122	2		105
12	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	62	1	N	2297	2		105
01	2480	N	1311	-0-	-1169	-0-	93	1	N	1218	2		105
02	2044	N	2035	-0-	-9	-0-	56	1	N	1979	2		105
-----													
STRAND ENERGY, L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6527 - 6537	
09	6210	X	109	-0-	-6101	-0-	109	3	N	-0-			159
10	5890	X	264	-0-	-5626	-0-	264	3	N	-0-			159
11	2070	X	525	-0-	-1545	-0-	60	1	N	465	3		159
12	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	62	1	N	1722	3		159
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	36	1	N	1370	3		159
*02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	14	1	N	833	3		159
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	134250	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7000 - 7010	
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	N	70	2		34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			34
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	31	1	N	119	2		34

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
MATHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6549 - 6580	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931 2		N	-0-		80
10	2015 N	905	-0-	-1110	-0-		905 2		N	-0-		80
11	960 N	871	-0-	-89	-0-		871 2		N	-0-		80
12	961 N	889	-0-	-72	-0-		889 2		N	-0-		80
01	899 N	812	-0-	-87	-0-		812 2		N	-0-		80
02	812 N	764	-0-	-48	-0-		764 2		N	-0-		80
-----												
LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5628 - 6822	
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899 2		N	-0-		-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-		876 2		N	-0-		-0-
11	870 N	862	-0-	-8	-0-		862 2		N	-0-		-0-
12	930 N	871	-0-	-59	-0-		871 2		N	-0-		-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 2		N	-0-		-0-
02	812 N	550	-0-	-262	-0-		550 2		N	-0-		-0-
-----												
PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6804 - 6878	
09	600 N	566	-0-	-34	-0-		566 2		N	-0-		119
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 2		N	-0-		119
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 2		N	-0-		119
12	589 N	588	-0-	-1	-0-		588 2		N	-0-		119
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603 2		N	-0-		119
02	532 N	405	-0-	-127	-0-		405 2		N	-0-		119
-----												
CROOKS		WELL #:		2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6282 - 6336	
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		72 1	1438 2	N	-0-		-0-
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		72 1	1495 2	N	-0-		-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		72 1	1455 2	N	-0-		-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		53 1	1358 2	N	-0-		-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		63 1	1439 2	N	-0-		-0-
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		72 1	1338 2	N	-0-		-0-
-----												
MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		174	RRCID ->	212900	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6536 - 6580	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219137	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BUZZARD FARMS		WELL #:		196	RRCID ->	223973	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6268 - 6282	
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		113 1	1878 2	N	-0-		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-		-0-
12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6350 - 8290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-

BAGLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 - 8855			
09	16740	X	15838	-0-	-902	-0-	72	1	14858	2	N	825	738	1	503
							908	9							
10	17298	X	16284	-0-	-1014	-0-	72	1	15306	2	N	824	699	1	628
							906	9							
11	16740	X	14888	-0-	-1852	-0-	72	1	14094	2	N	656	917	1	367
							722	9							
12	16120	X	14093	-0-	-2027	-0-	72	1	13178	2	N	766	756	1	377
							843	9							
01	16120	X	10017	-0-	-6103	-0-	51	1	9531	2	N	395	363	1	409
							435	9							
02	14560	X	11196	-0-	-3364	-0-	72	1	10628	2	N	451	558	1	302
							496	9							

RIES		WELL #:		2H	RRCID ->	277387	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8050 - 11952			
09	5250	X	4720	-0-	-530	-0-	4002	2	718	9	N	653	752	1	329
10	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	4121	2	706	9	N	642	557	1	414
11	5310	X	4499	-0-	-811	-0-	3824	2	675	9	N	614	755	1	273
12	5487	X	4496	-0-	-991	-0-	3858	2	638	9	N	580	604	1	249
01	5239	X	4206	-0-	-1033	-0-	3656	2	550	9	N	500	368	1	381
02	4396	X	3838	-0-	-558	-0-	3273	2	565	9	N	514	742	1	153

RIES		WELL #:		3H	RRCID ->	277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054 - 12266			
09	6540	X	5754	-0-	-786	-0-	5027	2	727	9	N	661	731	1	287
10	6758	X	6175	-0-	-583	-0-	5171	2	1004	9	N	913	738	1	462
11	6540	X	5682	-0-	-858	-0-	4842	2	840	9	N	764	745	1	481
12	6758	X	6364	-0-	-394	-0-	5708	2	656	9	N	596	938	1	139
01	6169	X	5292	-0-	-877	-0-	4436	2	856	9	N	778	570	1	347
02	5572	X	4454	-0-	-1118	-0-	3810	2	644	9	N	585	578	1	354

OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058 - 11930			
09	11460	X	8504	-0-	-2956	-0-	137	1	7358	2	N	917	906	1	456
							1009	9							
10	10974	X	8562	-0-	-2412	-0-	137	1	7379	2	N	951	1118	1	289
							1046	9							
11	9330	X	7505	-0-	-1825	-0-	137	1	6361	2	N	915	752	1	452
							1007	9							
12	7967	X	6900	-0-	-1067	-0-	137	1	5822	2	N	855	1105	1	202
							941	9							
01	7967	X	5772	-0-	-2195	-0-	137	1	4747	2	N	807	367	1	642
							888	9							
02	7196	X	6059	-0-	-1137	-0-	137	1	5118	2	N	731	942	1	431
							804	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
TEXAS FARMS				WELL #:	1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110 - 12597	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		15660 X	10763	-0-	-4897	-0-	137	1	9285	2	N	1219	1112 1	431
							1341	9						
10		13981 X	10230	-0-	-3751	-0-	137	1	8755	2	N	1216	1126 1	521
							1338	9						
11		13530 X	9773	-0-	-3757	-0-	137	1	8301	2	N	1214	1269 1	466
							1335	9						
12		11625 X	8625	-0-	-3000	-0-	137	1	7342	2	N	1042	1286 1	222
							1146	9						
01		11625 X	8097	-0-	-3528	-0-	137	1	6755	2	N	1095	923 1	394
							1205	9						
02		10052 X	6234	-0-	-3818	-0-	137	1	5213	2	N	804	742 1	456
							884	9						
-----														
PAZOURECK				WELL #:	1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742	
09		1380 X	881	-0-	-499	-0-	729	2	152	9	N	138		235
10		1302 X	891	-0-	-411	-0-	741	2	150	9	N	136	186 1	185
11		990 X	840	-0-	-150	-0-	702	2	138	9	N	125	187 1	123
12		992 X	551	-0-	-441	-0-	459	2	92	9	N	84		207
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		207
02		812 X	39	-0-	-773	-0-	17	2	22	9	N	20		227
-----														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				WELL #:	1 C	RRCID ->	022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	6614 - 6630	
09		480 N	292	-0-	-188	-0-	292	2			Y	-0-		-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-		-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-		-0-
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-		-0-
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-		-0-
02		616 N	580	-0-	-36	-0-	580	2			Y	-0-		-0-
-----														
REED, ELEANOR				WELL #:	2	RRCID ->	168631	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	6610 - 6640	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
GIBNER				WELL #:	1	RRCID ->	230012	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6150 - 6170	
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-		-0-
10		651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-		-0-
11		600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-		-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		-0-
01		589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-		-0-
02		532 N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-		-0-
-----														
W. H. MATHEWS GU				WELL #:	1	RRCID ->	233459	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6310 - 6420	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	990 N	380	-0-	-610	-0-	380	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	690	-0-	-364	-0-	690	2	N	-0-			-0-
11	960 N	768	-0-	-192	-0-	768	2	N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
01	682 N	288	-0-	-394	-0-	288	2	N	-0-			-0-
02	728 N	403	-0-	-325	-0-	403	2	N	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	5			5
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	N	-0-			5
11	3120 X	3119	-0-	-1	-0-	3119	2	N	-0-			5
12	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120	2	N	-0-			5
01	3224 X	3039	-0-	-185	-0-	3039	2	N	-0-			5
*02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-			5

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

09	2130 N	1855	-0-	-275	-0-	1853	2	2 9	N	2		135
10	2046 N	1780	-0-	-266	-0-	1780	2		N	-0-		135
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-		135
12	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	590	1	1205 3	N	-0-		135
01	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	561	1	840 3	N	-0-		135
*02	1876 N	1410	-0-	-466	-0-	523	1	887 3	N	-0-		135

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		94
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		94
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		94
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		94
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	311	1	4 3	N	-0-		94
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1		N	-0-		94

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		194
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		194

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5810 - 7232		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2		N	-0-	23	1	203	
10	7130 X	5093	-0-	-2037	-0-	5093	2		N	-0-	8	1	195	
11	6900 X	6235	-0-	-665	-0-	6217	2	18	9	N	16		211	
12	7130 X	6841	-0-	-289	-0-	935	1	5892	3	N	13	179	1	45
						14	9							
01	7130 X	6441	-0-	-689	-0-	961	1	5461	3	N	17		62	
						19	9							
*02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	889	1	5724	3	N	23		85	
						25	9							
-----														
HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7282 - 7344				
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2		N	-0-			100	
10	1178 N	27	-0-	-1151	-0-	27	1		N	-0-			100	
11	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2		N	-0-			100	
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	310	1	1076	3	N	-0-		100	
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	305	1	1030	3	N	-0-		100	
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	280	1	1002	3	N	-0-		100	
-----														
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 6636 - 6686				
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			28	
10	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2		N	-0-			28	
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			28	
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	310	1	818	3	N	-0-	9	1	19
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	310	1	799	3	N	-0-		19	
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	280	1	770	3	N	-0-		19	
-----														
SELL		WELL #: 2		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7220 - 7272				
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	697	2		N	-0-			157	
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2		N	-0-			157	
11	780 N	668	-0-	-112	-0-	668	2		N	-0-			157	
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	382	1	665	3	N	-0-		157	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	381	1	586	3	N	-0-		157	
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	341	1	574	3	N	-0-		157	
-----														
MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7162 - 7238				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
-----														
MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7165 - 7220				
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			205	
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-	46	1	159	
11	1620 N	1400	-0-	-220	-0-	1396	2	4	9	N	4		163	
12	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	432	1	1132	3	N	7		170	
						8	9							
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	434	1	1024	3	N	11		181	
						12	9							
*02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	386	1	997	3	N	7		188	
						8	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
SELL		WELL #:		3	RRCID ->	159036	COMPL. DATE	05/21/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7220 - 7272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		110	
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8 9	N	7		117	
11	720 N	572	-0-	-148	-0-	572	2		N	-0-		117	
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	368	1	540 3	N	-0-		117	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	368	1	476 3	N	-0-		117	
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	327	1	443 3	N	3		120	
						3	9						

MORGAN		WELL #:		4	RRCID ->	159992	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7164 - 7226
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONLEY		WELL #:		1	RRCID ->	161859	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7200 - 9520
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLASINGAME, L.R.		WELL #:		3	RRCID ->	185237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6892 - 6913
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7225 - 7289
09	1680 N	1495	-0-	-185	-0-	1471	2	24 9	N	22		142
10	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1438	2	20 9	N	18		160
11	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1380	2	11 9	N	10		170
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	442	1	1230 3	N	14		184
						15	9					
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	438	1	1052 3	N	15		199
						17	9					
*02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	394	1	1067 3	N	1		200
						1	9					

MEARS		WELL #:		2	RRCID ->	228614	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7281 - 7330
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1080 N	998	-0-	-82	-0-	998	2	N	-0-		199
10	1085 N	868	-0-	-217	-0-	865	2	N	3	9	202
11	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916	2	N	-0-		202
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	409	1	N	924	3	202
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	380	1	N	576	3	202
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	351	1	N	669	3	202
-----											
MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614		
09	1860 X	1585	-0-	-275	-0-	1585	2	N	-0-		175
10	1922 X	310	-0-	-1612	-0-	290	2	N	20	9	193
11	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11742	2	N	32	9	45
12	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	310	1	N	6890	3	117
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	300	1	N	5935	3	151
*02	6888 X	6503	-0-	-385	-0-	280	1	N	6184	3	186
						39	9				
-----											
SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049		
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3125	2	N	453	9	324
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	377	9	476
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	435	9	483
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	3806	3	N	716	9	366
01	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2569	3	N	217	9	369
*02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3098	3	N	560	9	499
-----											
MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806		
09	12630 X	10236	-0-	-2394	-0-	9886	2	N	350	9	202
10	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-			N			352
11	11310 X	9284	-0-	-2026	-0-	8937	2	N	347	9	277
12	DLQ G-10	10426	-0-	10426	-0-	1271	1	N	8866	3	348
01	18886 X	8460	-0-	-10426	-0-	289	9		6983	3	345
*02	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	1148	1	N	7931	3	426
						298	9				
-----											
MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680		
09	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11484	2	N	662	9	605
10	6944 X	1058	-0-	-5886	-0-	529	2	N	529	9	513
11	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	9593	2	N	543	9	424
12	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1271	1	N	8624	3	462
01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	463	9		7618	3	528
*02	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	1271	1	N	258	192	1
						284	9				440
						329	9				

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 12/02/1962 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 6555															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	208	1	1729	2	Y	-0-			17
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	224	1	1858	2	Y	-0-			17
11		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	215	1	1789	2	Y	-0-			17
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	205	1	1699	2	Y	-0-			17
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	102	1	843	2	Y	-0-			17
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			17
-----															
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592															
09		1290 N	1078	-0-	-212	-0-	116	1	962	2	N	-0-			20
10		1178 N	1061	-0-	-117	-0-	114	1	947	2	N	-0-			20
11		1050 N	998	-0-	-52	-0-	107	1	891	2	N	-0-			20
12		1116 N	1000	-0-	-116	-0-	107	1	893	2	N	-0-			20
01		1054 N	931	-0-	-123	-0-	100	1	831	2	N	-0-			20
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			20
-----															
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247															
09		2640 N	2584	-0-	-56	-0-	257	1	2327	2	N	-0-			-0-
10		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	265	1	2204	2	N	-0-			-0-
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	281	1	2335	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	3123	-0-	23	23	336	1	2787	2	N	-0-			-0-
01		2480 N	2216	-0-	-264	-0-	238	1	1978	2	N	-0-			-0-
02		2436 N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WAKITA OPERATING, LLC 891725															
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON, JAMES O. 929302															
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581															
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892															
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6			57
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			57
11		1020 N	6	-0-	-1014	-0-	6	2			N	-0-			57
12		1581 N	153	-0-	-1428	-0-	139	2	14	9	N	13			70
01		1023 N	41	-0-	-982	-0-	41	2			N	-0-			70
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2	2	8	70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581  
 BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			36
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			36
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			36
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			36
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			36
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			36

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2		N	-0-			76
10	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2		N	-0-			76
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			76
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			76
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			76
*02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-			76

XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			6
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			6
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	754	2		N	-0-			6
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			6
01	1023 N	638	-0-	-385	-0-	638	2		N	-0-			6
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			6

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

09	720 N	649	-0-	-71	-0-	649	2		Y	-0-			16
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			16
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	2		Y	-0-			16
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			16
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		Y	-0-			16
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582	2		Y	-0-			16

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	19	1	1608	2	N	-0-		58
10	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	19	1	1605	2	N	-0-		58
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	19	1	1573	2	N	-0-	41 1	17
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	19	1	1551	2	N	-0-		17
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	19	1	1596	2	N	-0-		17
*02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	18	1	1501	2	N	-0-		17

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728													
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2866	2	3	9	Y	3		58
10	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2824	2	7	9	Y	6		64
11	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	2521	2	4	9	Y	4		68
12	3224 X	2475	-0-	-749	-0-	2474	2	1	9	Y	1		69
01	3069 X	2374	-0-	-695	-0-	2371	2	3	9	Y	3		72
*02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2694	2	3	9	Y	3		75
WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817													
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-		67
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-	39 1	28
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-		28
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		28
01	837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-		28
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-		28
HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A													
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-		-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-		-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-		-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-		-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-		-0-
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-		-0-
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920													
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2		15
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-		15
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-		15
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		15
01	899 N	437	-0-	-462	-0-	437	2			N	-0-		15
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4		19
WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868													
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-		29
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-		29
11	990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-		29
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		29
01	1054 N	775	-0-	-279	-0-	775	2			N	-0-		29
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-		29
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765													
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-		34
10	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-		34
11	1530 N	1388	-0-	-142	-0-	1388	2			N	-0-		34
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-		34
01	1519 N	968	-0-	-551	-0-	968	2			N	-0-		34
*02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-		34

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -1-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 7080			PERF. 6930 - 6990				
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					22
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					22
11	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-					22
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					22
01	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					22
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					22
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 3		RRCID -> 087835		COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 7092			PERF. 6948 - 6988				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980			TOTAL DEPTH 6924			PERF. 6638 - 6754				
09	1500 N	1003	-0-	-497	-0-	1003	2			N	-0-					27
10	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2			N	-0-					27
11	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1445	2			N	-0-					27
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					27
01	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					27
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-	1327	2	1	9	N	-0-	1				28
DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6778 - 6792				
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					8
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					8
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					8
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					8
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					8
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					8
DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6730 - 6782				
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	11	1	781	2	N	-0-					35
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	12	1	839	2	N	-0-					35
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	11	1	863	2	N	-0-					35
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	12	1	722	2	N	-0-					35
01	837 N	692	-0-	-145	-0-	12	1	680	2	N	-0-					35
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	11	1	849	2	N	-0-					35
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6952 - 7008				
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					14
10	713 N	325	-0-	-388	-0-	325	2			N	-0-					14
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					14
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					14
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					14
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	N	-0-	2				16
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 6954 - 7006				
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					12
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					12
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					12
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					12
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					12

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898				
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		Y	-0-			11
10	2604 N	2030	-0-	-574	-0-	2029	2	1 9	Y	1			12
11	2250 N	1900	-0-	-350	-0-	1900	2		Y	-0-			12
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-			12
01	2015 N	1753	-0-	-262	-0-	1753	2		Y	-0-			12
*02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-			12
JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794				
09	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	2		Y	-0-			17
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			17
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			17
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			17
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2		Y	-0-			17
02	700 N	602	-0-	-98	-0-	602	2		Y	-0-			17
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000				
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			3
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2		N	-0-			3
11	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	2		N	-0-			3
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			3
01	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	2		N	-0-			3
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			3
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953				
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	19	1	623 2	N	-0-			27
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	19	1	663 2	N	-0-			27
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	19	1	680 2	N	-0-			27
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518 2	N	-0-			27
01	682 N	479	-0-	-203	-0-	19	1	460 2	N	-0-			27
02	644 N	518	-0-	-126	-0-	18	1	500 2	N	-0-			27
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084				
09	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	11	1	2190 2	N	31			144
						34	9						
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	12	1	2263 2	N	26			170
						29	9						
11	2250 N	2156	-0-	-94	-0-	11	1	2106 2	N	35	156 1		49
						39	9						
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	12	1	2066 2	N	13			62
						14	9						
01	2294 N	2064	-0-	-230	-0-	12	1	2039 2	N	12			74
						13	9						
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	11	1	2049 2	N	17			91
						19	9						
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 168085		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080				
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	769	2	12 9	N	11			164
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	691	2	40 9	N	36	153 1		47
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2 9	N	2			49
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4 9	N	4			53
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6 9	N	5			58
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18 9	N	16			74

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TAYLOR, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 194101		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6222 - 6232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BRUHLMAN		WELL #: 1701		RRCID -> 021881		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 6968 - 6988				
*07	868 N	832	-0-	-36	-0-	830	2	2	9	N	2			159
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			159
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			159
*10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			159
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4	9	N	4			163
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2			165
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	901	2	7	9	N	6			171
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	946	2	8	9	N	7			178

  

WILSON, D. C. -A-		WELL #: 2750 U		RRCID -> 021888		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6786 - 6840				
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6457 - 6477				
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			83
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2037	2	14	9	N	13			96
*11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			96
*12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			96
*01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1			97
*02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2			99

  

PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6333 - 6500				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
*10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1529	2	22	9	N	20			253
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	N	5			258
*12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	N	18			276
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1507	2	39	9	N	35			311
*02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1368	2	77	9	N	70			381

  

BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6737 - 6758				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC BRUHLMAN		//CONT.// 68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		//CONT.// 953803		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6932 - 6984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	788 N	788	-0-	-0-	788 2		N	-0-	-0-
*11	755 N	755	-0-	-0-	755 2		N	-0-	-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-
*01	796 N	796	-0-	-0-	796 2		N	-0-	-0-
*02	839 N	839	-0-	-0-	839 2		N	-0-	-0-
-----									
DAVIS, DELBERT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6930 - 6983
09	1773 N	1773	-0-	-0-	1773 2		N	-0-	13
10	1820 N	1820	-0-	-0-	1820 2		N	-0-	13
*11	1565 N	1565	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	13
*12	1443 N	1443	-0-	-0-	1443 2		N	-0-	13
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	1142 2	3 9	N	3	16
*02	1275 N	1275	-0-	-0-	1271 2	4 9	N	4	20
-----									
CAMPBELL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6808 - 6873
09	504 N	504	-0-	-0-	504 2		N	-0-	40
10	589 N	589	-0-	-0-	589 2		N	-0-	40
*11	533 N	533	-0-	-0-	533 2		N	-0-	40
*12	532 N	532	-0-	-0-	532 2		N	-0-	40
*01	512 N	512	-0-	-0-	512 2		N	-0-	40
*02	401 N	401	-0-	-0-	401 2		N	-0-	40
-----									
TUBBS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6797 - 6855
09	390 N	390	-0-	-0-	390 2		N	-0-	28
10	288 N	288	-0-	-0-	288 2		N	-0-	28
*11	301 N	301	-0-	-0-	301 2		N	-0-	28
*12	337 N	337	-0-	-0-	330 2	7 9	N	6	34
*01	360 N	360	-0-	-0-	360 2		N	-0-	34
*02	313 N	313	-0-	-0-	313 2		N	-0-	34
-----									
TUBBS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6848 - 6880
09	642 N	642	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	353 2		N	-0-	-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-
*12	298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	321 2		N	-0-	-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-
-----									
CAMPBELL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6858 - 6874
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BRUHLMAN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6920 - 6998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-			117
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			117
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1591 2	3 9	N	3			120
*12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1651 2	6 9	N	5			125
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1346 2	9 9	N	8			133
*02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690 2	11 9	N	10			143

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			4
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			5

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			28
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			28
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			28
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921 2	2 9	N	2			30
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	895 2	9 9	N	8			38
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	949 2	10 9	N	9			47

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SELLERS GAS UNIT		WELL #: 2020		RRCID -> 169928		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877								
09	DLQ G-10	98	-0-	98	1090	98	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10	7	-0-	7	1097	7	2			Y	-0-					22
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878								
09	90 X	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868								
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					112
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					112
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					112
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					112

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860								
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					8
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2					10
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					10
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					11

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC TUBBS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803 WELL #: 2906	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816											
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			31
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			31
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			31
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			31
-----											
CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			10
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			11
-----											
COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510											
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-			45
*10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	50 9			90
*11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-			90
*12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-			90
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
-----											
TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865											
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			31
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			31
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			31
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			31
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			31
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			31
-----											
CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BRUHLMAN WELL #: 1704 RRCID -> 188781 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6964 - 6974											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - P/A 11/09/16											
-----											
TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862											
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333 2	N	3 9			64
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			64
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			64
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			64
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			64
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			64

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC HAWKINS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
PEARLSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 6730 - 6750		
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3			135
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			135
*07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			135
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			135
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			135
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			135
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			135
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	3			138
*01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3			141
*02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			141
-----														
CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6852 - 6895		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			8
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			9
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			11
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			12
-----														
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6342 - 6378		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
-----														
ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8895			PERF. 6692 - 6710		
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			148
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			148
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			148
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			148
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			148
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			148
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			148
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	N	3			151
*01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2			153
*02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8			161
-----														
OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6304 - 8072		
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC PEARSON		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	434 N	432	-0-	-2	-0-	36 1	339 2	N	52			235
						57 9						
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36 1	336 2	N	48			283
						53 9						
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	32 1	299 2	N	22			305
						24 9						
*10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	658 2	67 9	N	61			366
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	643 2	57 9	N	52			418
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	668 2	124 9	N	113			531
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	641 2	50 9	N	45			576
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	546 2	63 9	N	57			633

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194			
*05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	737 2	1 9	N	1			49
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			49
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			49
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			49
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			49
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			49
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			49
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			49
*01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			49
*02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			49

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852			
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			70
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			70
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83 2	48 9	N	44			114
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			114
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			114
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			114

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250			
*07	3069 X	2801	-0-	-268	-0-	2782 2	19 9	N	17			184
*08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3113 2	26 9	N	24			208
*09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3038 2	48 9	N	44	180 1		72
*10	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	2882 2	25 9	N	23			95
*11	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	2739 2	25 9	N	23			118
*12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2872 2	26 9	N	24			142
*01	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2163 2	21 9	N	19			161
*02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2881 2	35 9	N	32			193

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960			
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	12 1	1776 2	N	-0-			141
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			141
*11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			141
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			141
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			141
*02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			141

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC SELLERS 20		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
WELL #: 6H		RRCID ->	245103	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6850 - 8892			
*07	2542 N	2402	-0-	-140	-0-	217 1	2154 2	N	28			137
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	199 1	1976 2	N	35			172
*09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	125 1	1237 2	N	2			174
*10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2622 2	64 9	N	58			232
*11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2077 2	177 9	N	161	170	1	223
*12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1750 2	55 9	N	50			273
*01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1665 2	39 9	N	35			308
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1610 2	43 9	N	39	148	1	199
-----												
WELL #: 1314H		RRCID ->	264344	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7856 - 11278			
09	10170 X	9774	-0-	-396	-0-	9310 2	464 9	N	422	712	1	285
*10	10509 X	1647	-0-	-8862	-0-	1210 2	437 9	N	397			682
*11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-			N	475	362	1	795
*12	9827 X	8787	-0-	-1040	-0-	8259 2	528 9	N	480	552	1	723
*01	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10195 2	457 9	N	415	543	1	595
*02	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	8731 2	435 9	N	395	371	1	619
-----												
WELL #: 1H		RRCID ->	266617	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8080 - 12214			
09	2820 X	1781	-0-	-1039	-0-	1613 2	168 9	N	153	162	1	404
*10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2349 2	592 9	N	538			942
*11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2680 2	168 9	N	153	191	1	904
*12	2294 X	2206	-0-	-88	-0-	1980 2	226 9	N	205			1109
*01	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4837 2	130 9	N	118			1227
*02	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2019 2	187 9	N	170	185	1	1212
-----												
WELL #: 1H		RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970 - 12029			
09	7890 X	6044	-0-	-1846	-0-	5118 2	926 9	N	842	908	1	533
*10	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	9329 2	723 9	N	657			1190
*11	7890 X	6739	-0-	-1151	-0-	5804 2	935 9	N	850	859	1	1181
*12	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	5748 2	1003 9	N	912	729	1	1364
*01	6355 X	5512	-0-	-843	-0-	4834 2	678 9	N	616	530	1	1450
02	5628 X	5002	-0-	-626	-0-	4225 2	777 9	N	706	940	1	1216
-----												
WELL #: 1H		RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865 - 12218			
09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	6567 2	608 9	N	553	727	1	214
*10	6882 X	5930	-0-	-952	-0-	5025 2	905 9	N	823			1037
*11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	6741 2	756 9	N	687	363	1	1361
*12	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	6688 2	788 9	N	716	878	1	1199
*01	6882 X	5126	-0-	-1756	-0-	4636 2	490 9	N	445	369	1	1275
*02	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	5783 2	870 9	N	791	1100	1	966
-----												
WELL #: 4H		RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692 - 11780			
09	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9456 2	378 9	N	344			703
*10	10106 X	8781	-0-	-1325	-0-	8548 2	233 9	N	212			915
*11	9780 X	3756	-0-	-6024	-0-	3756 2		N	-0-			915
*12	10168 X	2130	-0-	-8038	-0-	2130 2		N	-0-			915
*01	10168 X	484	-0-	-9684	-0-	108 2	376 9	N	342			1257
02	9184 X	-0-	-0-	-9184	-0-			N	-0-			1257

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5670 X	5566	-0-	-104	-0-	4815	2	751	9	N	683					2611
10		5859 X	5779	-0-	-80	-0-	4849	2	930	9	N	845	556	1			2900
11		5670 X	5569	-0-	-101	-0-	4852	2	717	9	N	652	753	1			2799
12		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5173	2	730	9	N	664	562	1			2901
*01		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4483	2	732	9	N	665	766	1			2800
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	598	578	1			2820

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

09		11460 X	9216	-0-	-2244	-0-	8500	2	716	9	N	651	731	1			303
*10		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	11294	2	1112	9	N	1011					1314
*11		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	12033	2	472	9	N	429	360	1			1383
*12		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	11591	2	684	9	N	622	549	1			1456
*01		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	9679	2	571	9	N	519	549	1			1426
*02		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	8630	2	642	9	N	584	726	1			1284

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

*07	DLQ	G-10	10844	-0-	10844	21688	326	1	9656	2	N	784	867	1			183
							862	9									
*08	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	22937	8	1	241	2	N	909					1092
							1000	9									
*09	DLQ	G-10	11801	-0-	11801	34738	372	1	11021	2	N	371	1104	1			359
							408	9									
*10	DLQ	G-10	15237	-0-	15237	49975	14666	2	571	9	N	519	366	1			512
*11	DLQ	G-10	14308	-0-	14308	64283	13452	2	856	9	N	778	717	1			573
*12	DLQ	G-10	15124	-0-	15124	79407	14318	2	806	9	N	733	732	1			574
*01	DLQ	G-10	15542	-0-	15542	94949	14739	2	803	9	N	730	743	1			561
*02	DLQ	G-10	13912	-0-	13912	108861	13245	2	667	9	N	606	722	1			445

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

*07	DLQ	G-10	9854	-0-	9854	19708	845	1	8606	2	N	366	357	1			313
							403	9									
*08	DLQ	G-10	8351	-0-	8351	28059	734	1	7472	2	N	132					445
							145	9									
*09	DLQ	G-10	4746	-0-	4746	32805	414	1	4222	2	N	100					545
							110	9									
*10	DLQ	G-10	934	-0-	934	33739	934	2			N	-0-					545
*11	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	34932	1020	2	173	9	N	157	351	1			351
*12	DLQ	G-10	1139	-0-	1139	36071	987	2	152	9	N	138					489
*01	DLQ	G-10	811	-0-	811	36882	698	2	113	9	N	103	173	1			419
*02	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	37972	918	2	172	9	N	156	174	1			401

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
PARNELL 475		WELL #:		3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7777 - 11940	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*07	DLQ G-10	14415	-0-	14415	28830	80	1	14150	2	N	168	184 1	205
						185	9						
*08	DLQ G-10	14382	-0-	14382	43212	79	1	14050	2	N	230	184 1	251
						253	9						
*09	DLQ G-10	11797	-0-	11797	55009	66	1	11613	2	N	107	317 1	41
						118	9						
*10	DLQ G-10	388	-0-	388	55397	190	2	198	9	N	180		221
*11	DLQ G-10	457	-0-	457	55854	300	2	157	9	N	143	182 1	182
*12	DLQ G-10	485	-0-	485	56339	310	2	175	9	N	159	188 1	153
*01	DLQ G-10	337	-0-	337	56676	215	2	122	9	N	111		264
*02	DLQ G-10	403	-0-	403	57079	270	2	133	9	N	121	179 1	206

PAN PETRO (MARMATON)				68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION				027200								
HODGES, C.		WELL #:		4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709 - 7768
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2		N	-0-		9
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		9
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		9
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-	9 1	-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		-0-
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-

HODGES, C.		WELL #:		4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8038 - 8064
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	700	2	12	9	N	11	44
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	712	2	37	9	N	34	78
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	694	2	22	9	N	20	98
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	691	2	28	9	N	25	113 1
01	744 N	521	-0-	-223	-0-	518	2	3	9	N	3	13
02	672 N	345	-0-	-327	-0-	345	2			N	-0-	13

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
HODGES '204'		WELL #:		2HM	RRCID ->	275286	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8431 - 12801
09	2160 X	1502	-0-	-658	-0-	30	1	1470	2	N	2	275
						2	9					
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	31	1	2954	2	N	129	184 1
						142	9					
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	30	1	3440	2	N	278	358 1
						306	9					
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	30	1	3564	2	N	353	180 1
						388	9					
01	3131 X	2152	-0-	-979	-0-	17	1	1927	2	N	189	182 1
						208	9					
02	3528 X	2538	-0-	-990	-0-	28	1	2355	2	N	141	181 1
						155	9					

HODGES '42'		WELL #:		3HM	RRCID ->	276130	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8364 - 12241
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	30	1	5851	2	N	205	188 1
						226	9					
10	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	31	1	5872	2	N	149	178 1
						164	9					
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	29	1	5260	2	N	132	
						145	9					
12	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	31	1	5297	2	N	141	181 1
						155	9					
01	4712 X	4186	-0-	-526	-0-	27	1	4073	2	N	78	
						86	9					
*02	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	28	1	4682	2	N	119	
						131	9					



PAN PETRO (MARMATON)		//CONT.//		68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HODGES '204'		WELL #:		3HM	RRCID -> 276513	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8328 - 12534			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8850 X	7977	-0-	-873	-0-	30	1	7752	2	N	177	177	1	220
						195	9							
10	9145 X	7936	-0-	-1209	-0-	31	1	7750	2	N	141	181	1	180
						155	9							
11	8850 X	7805	-0-	-1045	-0-	28	1	7609	2	N	153	176	1	157
						168	9							
12	9021 X	8865	-0-	-156	-0-	31	1	8487	2	N	315	182	1	290
						347	9							
01	8339 X	8007	-0-	-332	-0-	26	1	7686	2	N	268	178	1	380
						295	9							
*02	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	28	1	7865	2	N	252	179	1	453
						277	9							
-----														
HODGES '205'		WELL #:		1HM	RRCID -> 276727	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8219 - 11891			
09	5520 X	4618	-0-	-902	-0-	30	1	4425	2	N	148			278
						163	9							
10	5456 X	4635	-0-	-821	-0-	31	1	4422	2	N	165	190	1	253
						182	9							
11	4980 X	4218	-0-	-762	-0-	30	1	4068	2	N	109			362
						120	9							
12	4805 X	4212	-0-	-593	-0-	31	1	4012	2	N	154	181	1	335
						169	9							
01	4805 X	3644	-0-	-1161	-0-	16	1	3536	2	N	84	182	1	237
						92	9							
02	4312 X	4133	-0-	-179	-0-	28	1	3877	2	N	207	189	1	255
						228	9							
-----														
HODGES '42'		WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8402 - 12250			
09	10950 X	7967	-0-	-2983	-0-	30	1	7810	2	N	115	187	1	133
						127	9							
10	10044 X	8152	-0-	-1892	-0-	31	1	7990	2	N	119			252
						131	9							
11	8940 X	7413	-0-	-1527	-0-	30	1	7272	2	N	101			353
						111	9							
12	8742 X	7538	-0-	-1204	-0-	31	1	7380	2	N	115	363	1	105
						127	9							
01	8246 X	6240	-0-	-2006	-0-	24	1	6111	2	N	95			200
						105	9							
*02	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	28	1	7652	2	N	130	180	1	150
						143	9							
-----														
HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID -> 279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8364 - 12807			
09	6330 X	6241	-0-	-89	-0-	30	1	6137	2	N	67			162
						74	9							
10	6541 X	6078	-0-	-463	-0-	30	1	5976	2	N	65			227
						72	9							
11	6330 X	5544	-0-	-786	-0-	30	1	5453	2	N	55	182	1	100
						61	9							
12	6448 X	5855	-0-	-593	-0-	31	1	5744	2	N	73			173
						80	9							
01	6448 X	5168	-0-	-1280	-0-	27	1	5078	2	N	57			230
						63	9							
02	5824 X	5608	-0-	-216	-0-	28	1	5499	2	N	74	181	1	123
						81	9							

PAN PETRO (MARMATON)		//CONT.//		68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8700 X	4836	-0-	-3864	-0-	30 1	4403 2	N	366	566 1		225
							403 9						
10		8990 X	3989	-0-	-5001	-0-	31 1	3388 2	N	518	391 1		352
							570 9						
11		7410 X	6964	-0-	-446	-0-	30 1	6370 2	N	513	588 1		277
							564 9						
12		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	28 1	7268 2	N	445	380 1		342
							490 9						
01		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	25 1	6082 2	N	377	397 1		322
							415 9						
*02		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	28 1	6869 2	N	457	387 1		392
							503 9						

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
GUTHRIE				560									
		WELL #:		560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282 - 6296	
09	DELQ PR		1376	-0-	1376	3540	72 1	1304 2	N	-0-			147
10	4383 X		843	-0-	-3540	-0-	72 1	771 2	N	-0-			147
11	1590 X		668	-0-	-922	-0-	72 1	596 2	N	-0-			147
12	1643 X		539	-0-	-1104	-0-	72 1	467 2	N	-0-			147
01	1643 N		312	-0-	-1331	-0-	72 1	240 2	N	-0-			147
02	616 N		-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			147

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
FLYING T-5 RANCH 294 LIP				1H									
		WELL #:		1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420 - 12664	
09	4350 X		3587	-0-	-763	-0-	2953 2	634 9	N	576	724 1		95
*10	4495 X		3410	-0-	-1085	-0-	2722 2	688 9	N	625			720
*11	4020 X		3532	-0-	-488	-0-	3082 2	450 9	N	409	541 1		588
*12	3974 X		3974	-0-	-0-	-0-	3508 2	466 9	N	424	366 1		646
*01	6001 X		6001	-0-	-0-	-0-	5496 2	505 9	N	459	577 1		528
02	3360 X		2967	-0-	-393	-0-	2430 2	537 9	N	488	383 1		633

PAN PETRO (MORROW, UPPER)				68735 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200									
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

PAN PETRO (NOVI)				68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8673 - 8677	
09	619 X		619	-0-	-0-	-0-	60 1	559 2	N	-0-			40
10	928 X		928	-0-	-0-	-0-	60 1	868 2	N	-0-			40
11	780 X		688	-0-	-92	-0-	56 1	632 2	N	-0-			40
12	806 X		517	-0-	-289	-0-	44 1	473 2	N	-0-			40
01	930 X		720	-0-	-210	-0-	42 1	678 2	N	-0-			40
02	840 X		633	-0-	-207	-0-	56 1	577 2	N	-0-			40

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
DAVIS, RANDY				206200										
MCLAIN, DALE				WELL #: 1	RRCID -> 043762	COMPL. DATE 03/29/1968	TOTAL DEPTH 9812	PERF. 8388	- 8392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAM, INC.				566816		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HELTON				WELL #: 1	RRCID -> 022461	COMPL. DATE 07/03/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8464	- 8484					
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3				N	-0-			102
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3				N	-0-			102
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3				N	-0-			102
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3				N	-0-			102
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3				N	-0-			102
*02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3				N	-0-			102

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
EZ				WELL #: 2	RRCID -> 245462	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8048	- 8064					
09	900 N	451	-0-	-449	-0-	58 1	393 2			N	-0-			-0-
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	62 1	867 2			N	62	62 1		-0-
						68 9								
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52 1	918 2			N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	62 1	652 2			N	-0-			-0-
01	992 N	623	-0-	-369	-0-	62 1	561 2			N	-0-			-0-
02	896 N	576	-0-	-320	-0-	56 1	520 2			N	-0-			-0-

DICKENSON				1307		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
				WELL #: 1307	RRCID -> 267971	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8580	- 8598					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
21 MILE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 203143	COMPL. DATE 01/01/2004	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 3714	- 4240					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL)				68825 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CARSON						
ETC FIELD SERVICES LLC				255074		ONE WELL								
SCHAFFER RANCH				WELL #: 2D	RRCID -> 192229	COMPL. DATE 01/02/2015	TOTAL DEPTH 5998	PERF. 5752	- 5945					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (GR. WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE  
 DCP MIDSTREAM, LP 195918  
 SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

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

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 ALVEY PARTNERS 016400  
 GETTINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

09	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
10	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154	2		N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137	2		N	-0-					-0-
01	155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GETTING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	B	-0-	232	2		N	-0-					-0-
12	248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2		N	-0-					-0-
01	248 N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
02	224 N	201	-0-	-23	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ANANDA ENERGY INC. 020573  
 HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	220	-0-	-50	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-
10	279 N	229	-0-	-50	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
12	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2		N	-0-					-0-
01	217 N	180	-0-	-37	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	237	-0-	-63	B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
10	279 N	253	-0-	-26	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-					-0-
12	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2		N	-0-					-0-
01	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
FINLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-			-0-	
11	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	51	-0-	-42	B	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	4	-0-	-89	B	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
02	84 N	34	-0-	-50	B	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
FINLEY													
		WELL #:		2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
12	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
01	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
FINLEY													
		WELL #:		3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
02	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
GEORGE -B-													
		WELL #:		2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-			-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
02	56 N	10	-0-	-46	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
REEVES													
		WELL #:		1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2	N	-0-			-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
12	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
01	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2	N	-0-			-0-	
02	196 N	159	-0-	-37	B	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453											
MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MORGAN, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
01	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HAYNES		WELL #:	1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
10	310	N	228	-0-	-82	B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
11	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
12	248	N	207	-0-	-41	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WEBB, LALLIE		WELL #:	B 1	RRCID ->	026531	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
10	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
12	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														







PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026706	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
12	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
12	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	84 N	16	-0-	-68 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
NEWTON		WELL #:	1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BEAR		WELL #:	1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CANTRELL		WELL #:	1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
12	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
01	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CANTRELL		WELL #:	2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	124 N	38	-0-	-86 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
02	476 N	236	-0-	-240 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DAYBERRY		WELL #:	1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
10	279 N	174	-0-	-105 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
*02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
11	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
*02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	62	-0-	-88 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
10	186 N	11	-0-	-175 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
12	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
02	84 N	32	-0-	-52 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	026728	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	290	-0-	-220 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
02	448 N	357	-0-	-91 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KOBBER		WELL #:		1	RRCID ->	026729	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	82	2		N	-0-	-0-
10	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2		N	-0-	-0-
11	150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2		N	-0-	-0-
12	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40	2		N	-0-	-0-
01	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2		N	-0-	-0-
*02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2		N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	90	-0-	-180 B	-0-	90	2		N	-0-	-0-
10	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183	2		N	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-	-0-
02	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-	-0-
12	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02	196 N	1	-0-	-195 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2	N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
12	434 N	236	-0-	-198	B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
01	434 N	32	-0-	-402	B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02	392 N	206	-0-	-186	B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-		-0-
12	124 N	72	-0-	-52	B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
01	124 N	43	-0-	-81	B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
02	112 N	79	-0-	-33	B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453										
CAPERTON		WELL #:	1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HARVEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
OGORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
OGORMAN		WELL #:	2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47	B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
OGORMAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
OGORMAN		WELL #:	B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2	N	-0-	-0-
10	279 N	247	-0-	-32	B	-0-	247	2	N	-0-	-0-
11	330 N	303	-0-	-27	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
12	341 N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-	-0-
02	280 N	277	-0-	-3	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
OGORMAN		WELL #:	B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HOWE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	N	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2	N	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2	N	-0-	-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LISLE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2	N	-0-	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	B	-0-	224	2	N	-0-	-0-
02	252 N	167	-0-	-85	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LEAKE		WELL #:	1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	-0-	-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
MARTIN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-
12	186 N	151	-0-	-35	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2	N	-0-	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
12	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2	N	-0-	-0-
01	155 N	119	-0-	-36	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SATERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
10	15 N	1	-0-	-14	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	12 N	1	-0-	-11	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12	12 N	1	-0-	-11	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SATERFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11 N	5	-0-	-6	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
10	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-	-0-
10	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
11	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2	N	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2	N	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-	-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
LISLE		WELL #:	1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
12	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
01	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORGAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
12	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
01	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
02	224 N	158	-0-	-66 B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HAWK		WELL #:	A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
12	465 N	263	-0-	-202 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
01	465 N	39	-0-	-426 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
02	448 N	52	-0-	-396 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TROSTLE		WELL #:	1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POOLE		WELL #:	1	RRCID ->	035027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
OGORMAN, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	2027 - 2035
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
*02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GEORGE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1810 - 1855
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JERNIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1790 - 1960
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
12	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
01	217 N	138	-0-	-79 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1752 - 1820
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
SHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 085628		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 1826 - 1950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
HELEN											
		WELL #: 1		RRCID -> 090615		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3039		PERF. 2750 - 2760	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
10	589 N	364	-0-	-225 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
02	532 N	422	-0-	-110 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
-----											
RUTH											
		WELL #: 1		RRCID -> 096784		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2036 - 2116	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
-----											
EMILY											
		WELL #: 1		RRCID -> 096785		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1802 - 1914	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
*02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
-----											
MORGAN											
		WELL #: 1		RRCID -> 099269		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 1796		PERF. 1766 - 1776	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
EDNA		WELL #:	1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
10	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2	N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2	N	-0-		-0-
*02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ROSE											
		WELL #:	1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
*02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FIELDS -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1982 - 2172
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FIELDS -A-											
		WELL #:	1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1978 - 2130
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BETTY											
		WELL #:	1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1765 - 1795
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
10	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
12	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
*02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
NEUHAUS		WELL #:	1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BC OPERATING, INC.			058893							
OHARA		WELL #:	1	RRCID ->	023767	COMPL. DATE	04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
*02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.			068309							
PARKER FEE "A"		WELL #:	32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 - 2980
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PARKER FEE "A"		WELL #:	40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 - 2925
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PARKER FEE "A"		WELL #:	42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 - 3118
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BRADLEY OPERATING CO.			087255									
ASH		WELL #:	C 2	RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 1	N	-0-			-0-
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 1	N	-0-			-0-
11		330 N	169	-0-	-161 B	-0-	169 1	N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 1	N	-0-			-0-
01		434 N	137	-0-	-297 B	-0-	137 1	N	-0-			-0-
02		168 N	136	-0-	-32 B	-0-	136 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GETHING -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BREEDING, JIMMY			090650									
FAYE, NETTIE		WELL #:	1	RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 -	2180	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRONCO OIL COMPANY			096675									
SITTER, G. W.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
10		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-			-0-
11		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2	N	-0-			-0-
12		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
01		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
*02		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SITTER		WELL #:	C 1	RRCID ->	026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2040 -	2460	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
01		217 N	34	-0-	-183 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
02		196 N	1	-0-	-195 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												









PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936					
NOEL -B-		WELL #:	2	RRCID -> 025820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3	N	-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
PERKINS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 025821	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
PERKINS -D-		WELL #:	2	RRCID -> 025822	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
PERKINS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 025823	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
PERKINS -E-		WELL #:	2	RRCID -> 025824	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								











PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936					
HUSELBY -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025911	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 025912	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
CHAPMAN, JEANNE		WELL #:	1	RRCID -> 025913	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
BULL -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3	N	-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
BULL -B-		WELL #:	3	RRCID -> 025915	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-
11	300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168 3	N	-0-
12	310 N	18	-0-	-292 B	-0-	18 3	N	-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936							
CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #:	1	RRCID -> 025925	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GETTINGS -NCT- -3-		WELL #:	1	RRCID -> 025934	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LANGHAM		WELL #:	1	RRCID -> 025939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	317 N	75	-0-	-242 B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CARPENTER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026447	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID -> 026584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936									
CHAPMAN		WELL #:	2	RRCID ->	026699	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MORSE		WELL #:	2	RRCID ->	041365	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF.	2310 - 2371	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MILTON		WELL #:	1	RRCID ->	060721	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2180 - 2224	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N	-0-		-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MILTON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	062287	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2099 - 2336	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
10	434 N	406	-0-	-28	B	-0-	406	3	N	-0-		-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
12	434 N	429	-0-	-5	B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HOLLY ANN		WELL #:	1	RRCID ->	070672	COMPL. DATE	08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	1975 - 2350	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												









PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
COURSON OIL & GAS, INC.			182785											
CARPENTER		WELL #:	C 2	RRCID ->	025799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*02		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CROCKETT, DAVID		WELL #:	190120	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
DACO, INC.		WELL #:	196940	1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2045 - 2172		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURKS		WELL #:	1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF.	2091 - 2241			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//	208031							
CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-		-0-
02	476 N	472	-0-	-4 B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CARPENTER		WELL #:	5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
01	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
02	364 N	295	-0-	-69 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WEBB		WELL #:	B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
01	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
02	280 N	207	-0-	-73 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DE BO PRODUCTION CO.		209090								
TINDALL		WELL #:	1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
CHAPMAN NCT 1		WELL #:	15	RRCID ->	025916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
 CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23 B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

-----  
 CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 45 RRCID -> 025918 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

-----  
 CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12	248 N	79	-0-	-169 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01	248 N	45	-0-	-203 B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

-----  
 CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

-----  
 CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 47 RRCID -> 025922 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/09/2017 - P/A 03/09/17



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
12	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	3		N	-0-		-0-
01	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3		N	-0-		-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	192	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-		-0-
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005								
SAUNDERS NCT-2		WELL #:	115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
11		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
01		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
*02		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SAUNDERS NCT-2											
		WELL #:	116	RRCID ->	025962	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
10		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
11		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
12		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SHAW, M. A.											
		WELL #:	2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SHAW, M. A.											
		WELL #:	8	RRCID ->	025968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CUNNINGHAM, J. P.											
		WELL #:	8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
 CHAPMAN, A., NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 040302 COMPL. DATE 06/14/1966 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2805 - 2822

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	124 N	124	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. 235708  
 REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	314 N	314	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
12	310 N	242	-0-	B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	248 N	170	-0-	B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		//CONT.//	235708							
CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026589	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-	-0-
11	270 N	57	-0-	-213 B	-0-	57 3		N	-0-	-0-
12	279 N	54	-0-	-225 B	-0-	54 3		N	-0-	-0-
01	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3		N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
EAKINS		WELL #:	1	RRCID -> 026590	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	666	-0-	-54 B	-0-	666 3		N	-0-	-0-
10	775 N	606	-0-	-169 B	-0-	606 3		N	-0-	-0-
11	720 N	667	-0-	-53 B	-0-	667 3		N	-0-	-0-
12	682 N	600	-0-	-82 B	-0-	600 3		N	-0-	-0-
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616 B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026645	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-	-0-
11	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 3		N	-0-	-0-
12	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3		N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		N	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	2	RRCID -> 026647	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-	-0-
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-	-0-
11	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3		N	-0-	-0-
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3		N	-0-	-0-
01	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3		N	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	3	RRCID -> 026648	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3		N	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3		N	-0-	-0-
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		//CONT.//	235708									
PARKER FEE		WELL #:	4	RRCID -> 026649	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
11		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
12		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
01		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PARKER FEE		WELL #:	7	RRCID -> 026651	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
11		390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
12		403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
01		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PARKER FEE		WELL #:	9	RRCID -> 026653	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
10		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
12		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
01		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PARKER FEE		WELL #:	10	RRCID -> 026654	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
11		480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
12		465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
01		434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PARKER FEE		WELL #:	11	RRCID -> 026655	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
10		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
11		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
12		465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
01		434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		//CONT.//	235708							
PARKER FEE		WELL #:	25	RRCID ->	026667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MCDOWELL, HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
12	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PARKER FEE		WELL #:	27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2204 - 2772
BETH		WELL #:	2							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092		RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
WRIGHT, J. M.		WELL #:	1							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	957	-0-	-438 B	-0-	957 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1230	-0-	-60 B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316 3	N	-0-		-0-
01	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
*02	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							









PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155							
COBB		WELL #:		1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORSE -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
10	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
11	240 N	219	-0-	-21	B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29	B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SLOSS, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291							
DIAL -B- -NCT- -1-			WELL #:	1	RRCID -> 025929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DIAL -B- -NCT- -1-			WELL #:	3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-		-0-
11	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DIAL -B- -NCT- -1-			WELL #:	4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL			WELL #:	1	RRCID -> 025936	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MCLARTY-LESTER			WELL #:	A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//	419291									
REEVES, B. M.		WELL #:	2	RRCID ->	026687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WORD, A. B.		WELL #:	4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		582 N	582	-0-	-0-	B	582 2		N	-0-		-0-
10		620 N	589	-0-	-31	B	589 2		N	-0-		-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	B	570 2		N	-0-		-0-
12		589 N	568	-0-	-21	B	568 2		N	-0-		-0-
01		577 N	577	-0-	-0-	B	577 2		N	-0-		-0-
*02		535 N	535	-0-	-0-	B	535 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
IMMEL, ELMER		423000										
MASSEY		WELL #:	1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
IRISH CITY OIL & GAS, INC.		426340										
BLACKKETTER		WELL #:	1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1789 - 1892	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	29	-0-	-151	B	29 2		N	-0-		-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	B	138 2		N	-0-		-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	B	132 2		N	-0-		-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	B	91 2		N	-0-		-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	B	137 2		N	-0-		-0-
*02		131 N	131	-0-	-0-	B	131 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
J-GAR, LTD.		427644										
HUDDINS		WELL #:	1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	30	-0-	-30	B	30 2		Y	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	B	32 2		Y	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	B	31 2		Y	-0-		-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	B	245 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	B	29 2		Y	-0-		-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	B	34 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
J-GAR, LTD.		//CONT.// 427644								
HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 025837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		Y	-0-	-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		Y	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		Y	-0-	-0-
12	248 N	30	-0-	-218 B	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		Y	-0-	-0-
*02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-	-0-
12	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65 2		N	-0-	-0-
01	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15 2		N	-0-	-0-
02	112 N	24	-0-	-88 B	-0-	24 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JAC PRODUCING CO., LLC		427979		RRCID -> 113214		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391		
MCLARTY ESTATE		WELL #: 3								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-	-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-	-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		N	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-	-0-
01	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3		N	-0-	-0-
02	336 N	216	-0-	-120 B	-0-	216 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MCLARTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 169842		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-	-0-
01	155 N	52	-0-	-103 B	-0-	52 3		N	-0-	-0-
*02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JUDE PRODUCTION, INC.		448090		RRCID -> 025430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
JOHNSON GU		WELL #: 5								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		N	-0-	-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-	-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2		N	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-	-0-
*02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
JUDE PRODUCTION, INC.		//CONT.//	448090								
ZION		WELL #:	1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-
11	180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
12	186 N	147	-0-	-39	B	-0-	147	2	N	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	B	-0-	136	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DENNIS		WELL #:	1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-
10	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2	N	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	B	-0-	130	2	N	-0-	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2	N	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2	N	-0-	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2	N	-0-	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2	N	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2	N	-0-	-0-
12	372 N	340	-0-	-32	B	-0-	340	2	N	-0-	-0-
01	372 N	295	-0-	-77	B	-0-	295	2	N	-0-	-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-	-0-
10	217 N	203	-0-	-14	B	-0-	203	2	N	-0-	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2	N	-0-	-0-
12	217 N	170	-0-	-47	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-
01	217 N	147	-0-	-70	B	-0-	147	2	N	-0-	-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORGAN		WELL #:	2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
ZUEB		WELL #:		5	RRCID ->	026627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-			-0-	
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-			-0-	
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-	
01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-			-0-	
02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-			-0-	
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	N	-0-			-0-	
11	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286	2	N	-0-			-0-	
12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-	
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-			-0-	
02	280 N	175	-0-	-105 B	-0-	175	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-			-0-	
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-			-0-	
11	270 N	28	-0-	-242 B	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-	
01	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-			-0-	
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-			-0-	
11	630 N	529	-0-	-101 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-	
12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2	N	-0-			-0-	
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	N	-0-			-0-	
02	504 N	193	-0-	-311 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175								
ZUEB		WELL #:	12	RRCID ->	026633	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
11	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
02	336 N	176	-0-	-160 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
11	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
02	336 N	70	-0-	-266 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
11	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
02	252 N	116	-0-	-136 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
02	196 N	54	-0-	-142 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
SCHLEGEL		WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022 PERF. 1866 - 2008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WEBB										
		WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SKARKE										
		WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2182 - 2298
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WOODRUFF										
		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF. 2066 - 2169
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ROGERS										
		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2104 - 2219
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB			
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131						
LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980 PERF. 1802 - 1939
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WEBB -E-									
WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
MECHEK									
WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
JUDY									
WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
RILEY									
WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131									
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760	-	1909		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 109527	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764	-	1882		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000	-	2060	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RICE		WELL #:	5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010	-	2140		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RICE		WELL #:	9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042	-	2144		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131									
NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2074 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHULL		WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF.	1990 - 2060	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
L & W OPERATORS		WELL #:	1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
EVANS		WELL #:	1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	239	N	239	-0-	-0-	B	239 2	N	-0-			-0-
10	279	N	204	-0-	-75	B	204 2	N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	B	251 2	N	-0-			-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	B	256 2	N	-0-			-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	B	258 2	N	-0-			-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	B	235 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:	2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
HAYNES		WELL #:	2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	106	N	106	-0-	-0-	B	106 3	N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	B	104 3	N	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	B	116 3	N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	B	106 3	N	-0-			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	B	103 3	N	-0-			-0-
02	112	N	89	-0-	-23	B	89 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ROB		WELL #:	1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	267	N	267	-0-	-0-	B	267 3	N	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	B	268 3	N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	B	299 3	N	-0-			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	B	267 3	N	-0-			-0-
01	279	N	271	-0-	-8	B	271 3	N	-0-			-0-
02	280	N	255	-0-	-25	B	255 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445							
SHORT		WELL #:	1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-	-0-
12	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3		N	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-	-0-
02	224 N	212	-0-	-12 B	-0-	212 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MCLARTY, S. W. ETAL		WELL #:	2	RRCID ->	025838	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-	-0-
02	168 N	139	-0-	-29 B	-0-	139 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SAUNDERS -A-		WELL #:	C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SAUNDERS, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	025877	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-	-0-
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SAUNDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID ->	025878	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
SHAW		WELL #:		4	RRCID ->	025891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
10	13 N	10	-0-	-3	B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	13 N	12	-0-	-1	B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
12	13 N	9	-0-	-4	B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DARSEY		WELL #:		1	RRCID ->	026603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	360 N	284	-0-	-76	B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
12	341 N	319	-0-	-22	B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
01	310 N	232	-0-	-78	B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
02	252 N	123	-0-	-129	B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DARSEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026604	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
11	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02	140 N	119	-0-	-21	B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
11	570 N	513	-0-	-57	B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
12	589 N	555	-0-	-34	B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
01	527 N	415	-0-	-112	B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
02	476 N	165	-0-	-311	B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
DARSEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
11	120 N	76	-0-	-44	B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DARSEY -B-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
11	330 N	283	-0-	-47	B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
01	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
02	252 N	112	-0-	-140	B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DARSEY -C-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
11	420 N	320	-0-	-100	B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
12	403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
01	372 N	256	-0-	-116	B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DARSEY -C-											
		WELL #:		2	RRCID ->	026610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
11	300 N	233	-0-	-67	B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
12	310 N	294	-0-	-16	B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
01	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DARSEY -C-											
		WELL #:		3	RRCID ->	026611	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
11	390 N	296	-0-	-94	B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10	B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
01	310 N	214	-0-	-96	B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
DARSEY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026612	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
11	270 N	224	-0-	-46	B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
01	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
11	510 N	355	-0-	-155	B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
12	434 N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
01	372 N	304	-0-	-68	B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	N	-0-		-0-
11	450 N	364	-0-	-86	B	-0-	364	3	N	-0-		-0-
12	434 N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	372 N	345	-0-	-27	B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
02	336 N	217	-0-	-119	B	-0-	217	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
11	570 N	410	-0-	-160	B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
12	496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
01	434 N	376	-0-	-58	B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
02	392 N	194	-0-	-198	B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445						
DARSEY -E-		WELL #:		2	RRCID -> 026617	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-		-0-
10	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3	N	-0-		-0-
11	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720 3	N	-0-		-0-
12	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 3	N	-0-		-0-
01	899 N	751	-0-	-148 B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
*02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DARSEY -E-		WELL #:		3	RRCID -> 026618	COMPL. DATE 08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 -	2250
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DARSEY -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11	390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
01	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 026621	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
11	540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
12	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
01	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
REEVES		WELL #:		2	RRCID -> 026622	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
11	360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
12	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
02	252 N	90	-0-	-162 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
11	450 N	363	-0-	-87 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
12	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
01	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
02	336 N	167	-0-	-169 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
10	310 N	178	-0-	-132 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
11	330 N	146	-0-	-184 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
11	570 N	502	-0-	-68 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
12	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
01	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
02	476 N	175	-0-	-301 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 - 2342
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
11	840 N	760	-0-	-80 B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
12	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
01	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
02	700 N	606	-0-	-94 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 - 2266
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
11	570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
12	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
01	527 N	466	-0-	-61 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
02	476 N	240	-0-	-236 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LEJAN, INC.			495727							
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:	1	RRCID -> 025927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	140 N	77	-0-	-63 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:	1	RRCID -> 025928	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	140 N	69	-0-	-71 B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DIAL -C-		WELL #:	1	RRCID -> 025933	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	140 N	66	-0-	-74 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:	1	RRCID -> 026678	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	270 N	122	-0-	-148 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
12	310 N	182	-0-	-128 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DIAL, W. P. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026679	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
11	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
02	336 N	174	-0-	-162 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
DIAL		WELL #:	4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 3		N	-0-	-0-
10		217 N	171	-0-	-46	B	-0-	171 3		N	-0-	-0-
11		210 N	204	-0-	-6	B	-0-	204 3		N	-0-	-0-
12		217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200 3		N	-0-	-0-
*01		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3		N	-0-	-0-
*02		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DIAL A		WELL #:	2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520 3		N	-0-	-0-
10		558 N	450	-0-	-108	B	-0-	450 3		N	-0-	-0-
11		533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 3		N	-0-	-0-
12		527 N	524	-0-	-3	B	-0-	524 3		N	-0-	-0-
*01		567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567 3		N	-0-	-0-
*02		520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
EAKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 3		N	-0-	-0-
10		403 N	293	-0-	-110	B	-0-	293 3		N	-0-	-0-
11		360 N	342	-0-	-18	B	-0-	342 3		N	-0-	-0-
12		341 N	323	-0-	-18	B	-0-	323 3		N	-0-	-0-
*01		371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 3		N	-0-	-0-
*02		353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DIAL-DICKEY		WELL #:	2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MORSE		WELL #:	A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	37			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	37			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	37			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	37			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	37			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	37			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 37												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//	501830							
KING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2	N	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2	N	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-	-0-
12	372 N	353	-0-	-19	B	-0-	353 2	N	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 2	N	-0-	-0-
02	336 N	276	-0-	-60	B	-0-	276 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
10	279 N	239	-0-	-40	B	-0-	239 2	N	-0-	-0-
11	270 N	253	-0-	-17	B	-0-	253 2	N	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-	-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LISLE, JACK		502900		RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892
LYSLE		WELL #:	1							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MAC 5 OPERATING, LLC		519562		RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GLENN -B-		WELL #:	2							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ZWEIG		WELL #:	3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2565 - 2850
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

-----  
 MACINA, P.T. 520466  
 LINKY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

-----  
 MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

-----  
 MAGIC TRIANGLE, INC. 521378  
 EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	772 N	772	-0-	B	-0-	772 2	N	-0-	-0-
10	868 N	725	-0-	B	-0-	725 2	N	-0-	-0-
11	720 N	720	-0-	B	-0-	720 2	N	-0-	-0-
12	806 N	678	-0-	B	-0-	678 2	N	-0-	-0-
*01	730 N	730	-0-	B	-0-	730 2	N	-0-	-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

-----  
 MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354  
 WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-	-0-
*02	45 N	45	-0-	B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		//CONT.//	540354								
WRIGHT, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 - 2755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL RANCH			548192								
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-
11	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3	N	-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-
*02	224	N	143	-0-	-81	B	-0-	143	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MEGG, L.P.			559350								
WORD, A. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WORD, A. B.		WELL #:	2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324								
MCLARTY-LESTER		WELL #:	2	RRCID ->	025876	COMPL. DATE	04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-
01	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2	N	-0-
02	56	N	55	-0-	-1	B	-0-	55	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
DIAL DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUNT											
		WELL #:		1	RRCID ->	026596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
*02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUNT											
		WELL #:		2	RRCID ->	026597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
10	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
*02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUNT											
		WELL #:		3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUNT											
		WELL #:		4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST MON CORP. FOWLER -B-		//CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	1	RRCID -> 025812	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-		-0-
12	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 3		N	-0-		-0-
01	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 3		N	-0-		-0-
02	448 N	417	-0-	-31 B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAILEY -C-		WELL #:	3	RRCID -> 026501	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
10	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3		N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
12	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3		N	-0-		-0-
01	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3		N	-0-		-0-
02	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAILEY -C-		WELL #:	4	RRCID -> 026502	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
02	224 N	217	-0-	-7 B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAILEY -C-		WELL #:	6	RRCID -> 026504	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COBB -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026505	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3		N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
12	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3		N	-0-		-0-
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3		N	-0-		-0-
02	280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST MON CORP. COBB -B-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
		WELL #: 2	RRCID -> 026506	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	252 N	252	-0-	-0-	252 3	N	-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	260 3	N	-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	252 3	N	-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	245 3	N	-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	259 3	N	-0-
02	224 N	217	-0-	-7 B	217 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
COBB -B-		WELL #: 3	RRCID -> 026507	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	193 N	193	-0-	-0- B	193 3	N	-0-
10	217 N	199	-0-	-18 B	199 3	N	-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	194 3	N	-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	188 3	N	-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	199 3	N	-0-
02	168 N	166	-0-	-2 B	166 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
MATHERS TRUST		WELL #: 1	RRCID -> 026508	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	77 N	77	-0-	-0- B	77 3	N	-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	89 3	N	-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	79 3	N	-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	77 3	N	-0-
01	93 N	76	-0-	-17 B	76 3	N	-0-
02	84 N	62	-0-	-22 B	62 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
MATHERS TRUST		WELL #: 2	RRCID -> 026509	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	222 N	222	-0-	-0- B	222 3	N	-0-
10	248 N	229	-0-	-19 B	229 3	N	-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	222 3	N	-0-
12	217 N	216	-0-	-1 B	216 3	N	-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	229 3	N	-0-
02	196 N	191	-0-	-5 B	191 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
MATHERS TRUST		WELL #: 3	RRCID -> 026510	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	78 N	78	-0-	-0- B	78 3	N	-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	89 3	N	-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	79 3	N	-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	78 3	N	-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	77 3	N	-0-
02	84 N	62	-0-	-22 B	62 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				

PANHANDLE, EAST MON CORP. MORSE, J. S. -A-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
MORSE, J. S. -B-		WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
01	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
MORSE, J. S. -C-		WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
01	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
MORSE, J. S. -D-		WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
01	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
02	280 N	91	-0-	-189 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
BINKLEY		WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
10	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
12	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
01	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
02	364 N	330	-0-	-34 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
DAVIS DIAL		WELL #:	2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
10	589 N	477	-0-	-112 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
12	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
01	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BACK CORONADO		WELL #:	1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASSAY, D. N.		WELL #:	1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:	3	RRCID ->	026863	COMPL. DATE	08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SHELTON		WELL #:	1	RRCID ->	026864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
FARREN		WELL #:	1	RRCID ->	026867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10 B			N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B		26 3	N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B		203 3	N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B		114 3	N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FARREN		WELL #:	B 1	RRCID ->	026868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LONGIN, H.		WELL #:	1	RRCID ->	026869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASSEY, D. M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	37 N	37	-0-	-0- B		37 3	N	-0-		-0-
10	93 N	34	-0-	-59 B		34 3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B			N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23 B		8 3	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17 B		14 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASSEY, R. A.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B		1 3	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B		3 3	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B		1 3	N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B			N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2 B		1 3	N	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1 B			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042					
CHILTON, W. J. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026920	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3	N	-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 3	N	-0-
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3	N	-0-
01	93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21 3	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
CHILTON, W. J. -F-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026921	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3	N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
CLARK, J. D. -C-								
		WELL #:	2	RRCID -> 026922	COMPL. DATE 04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
CLARK, J. D. -D-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026923	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-
10	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-
11	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
FRANKS, H. E. -E-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026924	COMPL. DATE 07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
GARDNER, IDA A.		WELL #:	1	RRCID -> 026925	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GARDNER, IDA A.		WELL #:	2	RRCID -> 026926	COMPL. DATE 10/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	B	-0-		N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	56 N NO RPT		-0-	-56	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HARLAN, R. L. -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026928	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	140 N NO RPT		-0-	-140	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:	1	RRCID -> 026929	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	1457 N	1331	-0-	-126	B	-0-		N	-0-	-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	1333 N	1204	-0-	-129	B	-0-		N	-0-	-0-
02	1260 N NO RPT		-0-	-1260	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026930	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	177 N	-0-	-0-	-177	B	-0-		N	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-		N	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	308 N NO RPT		-0-	-308	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042					
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026936	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-
10	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50 3	N	-0-
11	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 3	N	-0-
12	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3	N	-0-
01	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 3	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026937	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 3	N	-0-
10	124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4 3	N	-0-
11	180 N	64	-0-	-116 B	-0-	64 3	N	-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:	1	RRCID -> 026938	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	180 N	87	-0-	-93 B	-0-	87 3	N	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-
11	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43 3	N	-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3	N	-0-
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:	2	RRCID -> 026939	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3	N	-0-
10	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3	N	-0-
11	120 N	7	-0-	-113 B	-0-	7 3	N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026940	COMPL. DATE 10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-
01	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182 3	N	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042					
MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:	1	RRCID -> 026941	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
SITTER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026943	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 3	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 3	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 3	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 3	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
SITTER -G-		WELL #:	1	RRCID -> 026945	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
WINGO, S.		WELL #:	1	RRCID -> 026946	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	300 N	204	-0-	-96	B	-0-	204 3	-0-
10	558 N	256	-0-	-302	B	-0-	256 3	-0-
11	330 N	258	-0-	-72	B	-0-	258 3	-0-
12	217 N	159	-0-	-58	B	-0-	159 3	-0-
01	248 N	103	-0-	-145	B	-0-	103 3	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
WINGO, S.		WELL #:	2	RRCID -> 026947	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 3	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 3	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3	-0-
01	279 N	124	-0-	-155	B	-0-	124 3	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
WOODWARD		WELL #:	1	RRCID -> 026948	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
WUESTER, RUBIE		WELL #:	1	RRCID -> 026949	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
GOOCH		WELL #:	1	RRCID -> 026963	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
GOOCH		WELL #:	2	RRCID -> 026964	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
HATCHER, W.		WELL #:	5	RRCID -> 026973	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
01	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
02	308 N	282	-0-	-26 B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORSE -65-											
WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
10	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
*02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORSE-ALEXANDER											
WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-		-0-
*02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORSE-ALEXANDER -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-		-0-
01	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-		-0-
*02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORSE-ALEXANDER -B-											
WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
*02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
WILLIS		WELL #:	1	RRCID -> 026474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
*02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
10	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
02	252 N	148	-0-	-104 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
10	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
11	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
12	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 2		N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-		-0-
*02	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-		-0-
10	558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-		-0-
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-		-0-
*02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N	-0-		-0-
01	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-		-0-
*02	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											







PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
 PETRO HALEY //CONT.// 660062  
 ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELO PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELO PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190  
 DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	21 N	21	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190							
PURSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61 2	N	-0-	-0-
11	60 N	34	-0-	-26	B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
12	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35 2	N	-0-	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
NORTH PURSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22 2	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	N	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
ADNEY		WELL #:	1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	90	-0-	-30	B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118 2	N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
01	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
12	372 N	38	-0-	-334	B	-0-	38 2	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190								
IVY		WELL #:	1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
10	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
11	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
01	527 N	437	-0-	-90 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
*02	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNNIE											
		WELL #:	1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-
10	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
11	750 N	669	-0-	-81 B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
01	713 N	593	-0-	-120 B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
*02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KAYLO											
		WELL #:	1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
12	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
01	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
*02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MADELINE											
		WELL #:	1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MARY											
		WELL #:	1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
12	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190									
MOLLIE, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
*02		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PURSLEY, C. P.		WELL #:	1	RRCID ->	026568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
11		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
12		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
01		310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
*02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SOUTH PURSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TOMMIE		WELL #:	1	RRCID ->	026570	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
10		651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
11		630 N	595	-0-	-35 B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
12		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
01		620 N	527	-0-	-93 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
*02		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	026571	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2	N	-0-			-0-
10		961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
11		930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832 2	N	-0-			-0-
12		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
01		868 N	737	-0-	-131 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
*02		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190								
JIM		WELL #:	1	RRCID ->	026572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 2	N	-0-	-0-	
10	620 N	587	-0-	-33	B	-0-	587 2	N	-0-	-0-	
11	600 N	557	-0-	-43	B	-0-	557 2	N	-0-	-0-	
12	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 2	N	-0-	-0-	
01	589 N	493	-0-	-96	B	-0-	493 2	N	-0-	-0-	
*02	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JIM-DOC											
WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	149	-0-	-61	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196 2	N	-0-	-0-	
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-	-0-	
12	248 N	201	-0-	-47	B	-0-	201 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	125	-0-	-61	B	-0-	125 2	N	-0-	-0-	
*02	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KATE											
WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
*02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LELIA											
WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
12	93 N	38	-0-	-55	B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
*02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LENA											
WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
*02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190  
 WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
12	93 N	39	-0-	-54	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3	N	-0-	-0-
01	310 N	129	-0-	-181	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-
02	280 N	243	-0-	-37	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
02	224 N	219	-0-	-5	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
CUBINE -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025807	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
CUBINE -B-		WELL #:	2	RRCID -> 025808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
CUBINE -B-		WELL #:	3	RRCID -> 025809	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
CUBINE -B-		WELL #:	4	RRCID -> 025810	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SANDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID -> 025858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 3	N	-0-	-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631 3	N	-0-	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 3	N	-0-	-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650 3	N	-0-	-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633 3	N	-0-	-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634									
SAUNDERS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 025860	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
11		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
01		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
*02		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CHAPMAN -A-		WELL #:	2	RRCID -> 025862	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BACK		WELL #:	2	RRCID -> 025864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
10		279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
*02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUGHES		WELL #:	1	RRCID -> 026116	COMPL. DATE 06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
11		150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
*02		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BREEDING		WELL #:	1	RRCID -> 026445	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
10		186 N	48	-0-	-138 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
11		180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
12		186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
*02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
MCKINNON		WELL #:	4	RRCID -> 026644	COMPL. DATE 06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
12	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
01	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
02	392 N	321	-0-	-71 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FOSTER		WELL #:	1	RRCID -> 026805	COMPL. DATE 07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
10	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 3	N	-0-		-0-
11	750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737 3	N	-0-		-0-
12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-		-0-
01	744 N	680	-0-	-64 B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
02	700 N	459	-0-	-241 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LANGLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BINKLEY ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 026912	COMPL. DATE 01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-		-0-
11	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
12	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
*02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BINKLEY ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 026913	COMPL. DATE 05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-		-0-
12	217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
01	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02	252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634									
BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
12		372 N	229	-0-	-143	B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
*02		379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BOATMAN BANK		WELL #:	2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BOATMAN BANK		WELL #:	3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BARBEE, O. V.		WELL #:	1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCCOY		WELL #:	3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634								
FRANKS		WELL #:	B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WALLACE											
		WELL #:	1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	124 N	5	-0-	-119	B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WHITTINGTON											
		WELL #:	1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	115 1 119 3	N	-0-		-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	152 1 150 3	N	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	207 1 207 3	N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	190 1 190 3	N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	131 1 130 3	N	-0-		-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	142 1 142 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LAYCOCK, A. J.											
		WELL #:	1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-		201
10	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 3	N	-0-		201
11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3	N	-0-		201
12	279 N	25	-0-	-254	B	-0-	25 3	N	-0-		201
01	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-		201
02	224 N	4	-0-	-220	B	-0-	4 3	N	-0-		201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LAX											
		WELL #:	1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
WILLENE		WELL #:	1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596 3		N	-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725 3		N	-0-
11	720 N	674	-0-	-46	B	-0-	674 3		N	-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630 3		N	-0-
01	713 N	308	-0-	-405	B	-0-	308 3		N	-0-
02	616 N	150	-0-	-466	B	-0-	150 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558 3		N	-0-
10	682 N	648	-0-	-34	B	-0-	648 3		N	-0-
11	690 N	520	-0-	-170	B	-0-	520 3		N	-0-
12	589 N	405	-0-	-184	B	-0-	405 3		N	-0-
01	651 N	289	-0-	-362	B	-0-	289 3		N	-0-
02	476 N	289	-0-	-187	B	-0-	289 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FARREN		WELL #:	1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.			697042					
COLEBANK		WELL #:	1	RRCID -> 026487	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N -0-
10	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3		N -0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N -0-
12	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3		N -0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N -0-
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166 3		N -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
COLEBANK		WELL #:	3	RRCID -> 026488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N -0-
10	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3		N -0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N -0-
12	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3		N -0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N -0-
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166 3		N -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
REMARKABLE OPERATING CO.			701388					
PETTTT		WELL #:	1	RRCID -> 026495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3		N -0-
10	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609 3		N -0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N -0-
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N -0-
01	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567 3		N -0-
*02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
PETTTT		WELL #:	A 1	RRCID -> 026496	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3		N -0-
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3		N -0-
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3		N -0-
12	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3		N -0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N -0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
REMUDA OPERATING COMPANY			701606					
GLENN, ESSIE		WELL #:	1	RRCID -> 040723	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	630 N	503	-0-	-127 B	-0-	503 3		N -0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N -0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N -0-
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N -0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N -0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476 B	-0-			N NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RENEAU OIL CO.				701746								
KENDA				WELL #: 1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3	N	-0-	-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3	N	-0-	-0-
*08	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3	N	-0-	-0-
10	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	3	N	-0-	-0-
11	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3	N	-0-	-0-
12	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3	N	-0-	-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KORBIN				WELL #: 1	RRCID -> 098945	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299			
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	25	-0-	25	B	25	25	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	25			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CHAD				WELL #: 1	RRCID -> 101523	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077 - 2226			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
*08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CLAIRE				WELL #: 1	RRCID -> 104333	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 2232 - 2446			
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746  
 SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
*08	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
11	540 N	461	-0-	-79 B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
12	527 N	117	-0-	-410 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	24			24
*02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

*06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

*06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746  
 MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*08	372 N	218	-0-	-154 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	218	-0-	-202 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

*06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

*06	270 N	46	-0-	-224 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	248 N	21	-0-	-227 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

*06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746  
 SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

*06	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	248 N	99	-0-	-149 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	248 N	64	-0-	-184 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	252 N	112	-0-	-140 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

*06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
*08	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	32	3	1 9	N	1			1
*11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	2			3
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1			2
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			2
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747  
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	9			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
MCMURTRY		WELL #:	2	RRCID ->	026385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
10	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCMURTRY		WELL #:	3	RRCID ->	026386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FINLEY, A. H.		WELL #:	1	RRCID ->	026401	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
10	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
11	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GEORGE /UNION/		WELL #:	2	RRCID ->	026404	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												











-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
01		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
*02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	142	-0-	142 B	142	142 3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142		N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	142							

-----  
 ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
*02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
11		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
02		56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
CUDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:	1	RRCID -> 026821	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
CUDEBACK, J. D. -LS-		WELL #:	1	RRCID -> 026822	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
11	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GORDON, G. C.		WELL #:	1 T	RRCID -> 026824	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GORDON, G. C.		WELL #:	2 T	RRCID -> 026825	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #:	1	RRCID -> 026826	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
GRISWOLD, R. W.		WELL #:	2	RRCID -> 026828	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GROGAN, JOHN W.		WELL #:	2	RRCID -> 026830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GROGAN, JOHN W.		WELL #:	3	RRCID -> 026831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GROGAN, J. W.		WELL #:	B 1	RRCID -> 026832	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JONES, T. C.		WELL #:	3	RRCID -> 026836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 211												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	211		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	67	-0-	67	B	278	67 3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	278		N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	278		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	278		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 278												
WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
10		155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
STAFFORD, F. M.		WELL #:	2	RRCID ->	026897	COMPL. DATE	11/00/1960	TOTAL DEPTH	1997 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
STAFFORD, J.										
		WELL #:	3	RRCID ->	026898	COMPL. DATE	11/00/1960	TOTAL DEPTH	2008 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	N	-0-		-0-
02	196 N	125	-0-	-71	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
WALLACE										
		WELL #:	1	RRCID ->	026899	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	248 N	56	-0-	-192	B	-0-	N	-0-		-0-
11	240 N	64	-0-	-176	B	-0-	N	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
CLOSE, IVEY										
		WELL #:	3	RRCID ->	026901	COMPL. DATE	10/00/1929	TOTAL DEPTH	1420	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
CLOSE, IVEY										
		WELL #:	13	RRCID ->	026902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	341 N	185	-0-	-156	B	-0-	N	-0-		-0-
01	279 N	214	-0-	-65	B	-0-	N	-0-		-0-
02	308 N	199	-0-	-109	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-					-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3		N	-0-					-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3		N	-0-					-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3		N	-0-					-0-
12	899 N	820	-0-	-79	B	-0-	820	3		N	-0-					-0-
01	868 N	288	-0-	-580	B	-0-	288	3		N	-0-					-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
CUDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3		N	-0-					-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	180 N	134	-0-	-46	B	-0-	134	3		N	-0-					-0-
12	155 N	51	-0-	-104	B	-0-	51	3		N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-					-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	026956	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
M&D CLOSE											
WELL #:		1		RRCID ->	026959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
12	155 N	89	-0-	-66	B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
M&D CLOSE											
WELL #:		2		RRCID ->	026960	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10	93 N	29	-0-	-64	B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11	90 N	36	-0-	-54	B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
12	155 N	35	-0-	-120	B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
M&D CLOSE											
WELL #:		3		RRCID ->	026961	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12	155 N	83	-0-	-72	B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
M&D CLOSE											
WELL #:		3		RRCID ->	026965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
GOOCH		WELL #:		5	RRCID ->	026967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3	N	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GOOCH		WELL #:		6	RRCID ->	026968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GOOCH		WELL #:		7	RRCID ->	026969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GOOCH		WELL #:		8	RRCID ->	026970	COMPL. DATE	01/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
01	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3	N	-0-	-0-
02	252 N	217	-0-	-35	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HATCHER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	026971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		53							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	53		N	NO RPT		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		53							

-----  
 FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A  
 -----

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		10 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		11 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		12 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		01 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		02 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A  
 -----

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		10 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		11 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		12 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		01 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		02 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A  
 -----

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
PAKAN		WELL #:	2	RRCID ->	026994	COMPL. DATE	03/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	027045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
VALENCIK		WELL #:	1	RRCID ->	027046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MACINA, P. T.		WELL #:	1	RRCID ->	039274	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LANKFORD		WELL #:	1	RRCID ->	039409	COMPL. DATE	11/17/1962	TOTAL DEPTH	2341	PERF.	2150 - 2235
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	330 3	-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	311 3	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-	N	-0-		-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999  
 -----

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971  
 -----

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854  
 -----

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910  
 -----

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
CARPENTER		WELL #:	9501 A	RRCID ->	094094	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2083 - 2198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MACINA-108-		WELL #:	1	RRCID ->	097256	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1587 - 2095
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1650 - 1900
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HOLMES		WELL #:	1	RRCID ->	097259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2178	PERF.	1776 - 1806
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	097260	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1924 - 2246
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-		N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-
01	248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
02	252 N	209	-0-	-43	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 098544 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1922 - 2061  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		633						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	633		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	633		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	633		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	633		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0- B	633		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	633		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		633						

-----  
 LINKEY -106- WELL #: 1 RRCID -> 098546 COMPL. DATE 12/24/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1742 - 1920  
 -----

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 LINKEY -129- WELL #: 1 RRCID -> 098547 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 1805 PERF. 1704 - 1789  
 -----

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137  
 -----

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 LINKEY -106- WELL #: 2 RRCID -> 098549 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1653 - 1803  
 -----

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
MARNIE		WELL #:	1	RRCID ->	098556	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1954 - 2114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SIMMONS											
		WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874 - 2200
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BROWN											
		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 - 2188
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GROGAN, J. W.											
		WELL #:	1	RRCID ->	100095	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2319	PERF.	1873 - 2076
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
RENEAU, JAMES											
		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 - 2090
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											













-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 ROJO OIL COMPANY 726701  
 SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 ROMINES OPERATING GROUP 727013  
 CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
10	372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
*02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
12	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
*02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 ROXI PRODUCTION 731758  
 TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	141 2		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	308 2		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	276 2		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337  
 CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	249 2		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	257 2		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	231 2		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	B	-0-	N	-0-	233 2		-0-
01	248 N	201	-0-	-47	B	-0-	N	-0-	201 2		-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	115 2		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	99 2		-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	82 2		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	119 2		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	96 2		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	712 N	709	-0-	-3	B	-0-	N	-0-	709 2		-0-
10	837 N	576	-0-	-261	B	-0-	N	-0-	576 2		-0-
11	780 N	353	-0-	-427	B	-0-	N	-0-	353 2		-0-
12	744 N	270	-0-	-474	B	-0-	N	-0-	270 2		-0-
01	589 N	383	-0-	-206	B	-0-	N	-0-	383 2		-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							





PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337  
 ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01				-0-							
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

TITLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

09/01				-0-							
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

09/01				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

09/01				-0-							
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

09/01				-0-							
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337  
 EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-
12	62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337									
EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1907 - 1927	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
EMMERT												
		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ELLIOTT, WINNIE												
		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK -A-												
		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456 2	N	-0-		-0-	
10	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
11	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577 2	N	-0-		-0-	
12	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 2	N	-0-		-0-	
01	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827 2	N	-0-		-0-	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SHERIA												
		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BEASLEY		WELL #:	1	RRCID ->	023690	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	924	-0-	-96 B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994 3	N	-0-		-0-
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-		-0-
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-		-0-
01	992 N	970	-0-	-22 B	-0-	970 3	N	-0-		-0-
*02	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BEASLEY		WELL #:	2	RRCID ->	023691	COMPL. DATE	03/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
11	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
12	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
01	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
*02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BEASLEY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023692	COMPL. DATE	12/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
10	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
11	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
12	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
*01	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
*02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BOYD		WELL #:	1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
10	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
11	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
01	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
02	476 N	468	-0-	-8 B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURDINE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 3		N	-0-	-0-
10		403 N	378	-0-	-25	B	-0-	378 3		N	-0-	-0-
11		390 N	381	-0-	-9	B	-0-	381 3		N	-0-	-0-
12		372 N	327	-0-	-45	B	-0-	327 3		N	-0-	-0-
*01		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 3		N	-0-	-0-
*02		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CALLHAM		WELL #:	1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3		N	-0-	-0-
10		341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324 3		N	-0-	-0-
11		330 N	302	-0-	-28	B	-0-	302 3		N	-0-	-0-
12		310 N	294	-0-	-16	B	-0-	294 3		N	-0-	-0-
01		310 N	291	-0-	-19	B	-0-	291 3		N	-0-	-0-
02		280 N	269	-0-	-11	B	-0-	269 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CASTLEBERRY		WELL #:	1	RRCID ->	023697	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591 3		N	-0-	-0-
10		620 N	603	-0-	-17	B	-0-	603 3		N	-0-	-0-
11		600 N	566	-0-	-34	B	-0-	566 3		N	-0-	-0-
12		620 N	594	-0-	-26	B	-0-	594 3		N	-0-	-0-
*01		600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 3		N	-0-	-0-
*02		534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COFFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	023698	COMPL. DATE	11/08/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3		N	-0-	-0-
10		341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325 3		N	-0-	-0-
11		300 N	286	-0-	-14	B	-0-	286 3		N	-0-	-0-
12		341 N	281	-0-	-60	B	-0-	281 3		N	-0-	-0-
01		310 N	284	-0-	-26	B	-0-	284 3		N	-0-	-0-
02		280 N	255	-0-	-25	B	-0-	255 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COUSINS		WELL #:	1	RRCID ->	023699	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	391	-0-	-29	B	-0-	391 3		N	-0-	-0-
10		403 N	400	-0-	-3	B	-0-	400 3		N	-0-	-0-
11		390 N	383	-0-	-7	B	-0-	383 3		N	-0-	-0-
12		403 N	374	-0-	-29	B	-0-	374 3		N	-0-	-0-
*01		405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 3		N	-0-	-0-
02		364 N	305	-0-	-59	B	-0-	305 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
FOWLER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	023705	COMPL. DATE	02/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02		252 N	247	-0-	-5 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
GLASS		WELL #:	1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
10		961 N	890	-0-	-71 B	-0-	890	3		N	-0-			-0-
11		930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
12		899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
01		899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
*02		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
GLASS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023707	COMPL. DATE	01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
10		744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
11		750 N	661	-0-	-89 B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
12		713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
01		713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
*02		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
GOLDSTON		WELL #:	1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11		630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
01		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
*02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
GRIFFIN		WELL #:	1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
11		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
12		620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
01		620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
02		532 N	527	-0-	-5 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 023710		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
10	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
02	392 N	218	-0-	-174 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HANNER -X-		WELL #: 1		RRCID -> 023711		COMPL. DATE 07/23/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-		-0-
10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
11	630 N	525	-0-	-105 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
12	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
01	589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
02	504 N	440	-0-	-64 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 023712		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	510 N	448	-0-	-62 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
01	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
*02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HESS		WELL #: 1		RRCID -> 023713		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
10	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783 3	N	-0-		-0-
11	780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729 3	N	-0-		-0-
12	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
*01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-		-0-
02	672 N	671	-0-	-1 B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HIBLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023714		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-		-0-
10	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 3	N	-0-		-0-
11	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631 3	N	-0-		-0-
12	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
01	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 3	N	-0-		-0-
02	588 N	533	-0-	-55 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HIBLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023715	COMPL. DATE	07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3		N	-0-
10	868 N	838	-0-	-30	B	-0-	838	3		N	-0-
11	840 N	769	-0-	-71	B	-0-	769	3		N	-0-
12	837 N	819	-0-	-18	B	-0-	819	3		N	-0-
01	837 N	807	-0-	-30	B	-0-	807	3		N	-0-
02	728 N	679	-0-	-49	B	-0-	679	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HIBLER		WELL #:		1	RRCID ->	023716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	876	-0-	-24	B	-0-	876	3		N	-0-
10	930 N	893	-0-	-37	B	-0-	893	3		N	-0-
11	870 N	848	-0-	-22	B	-0-	848	3		N	-0-
12	899 N	893	-0-	-6	B	-0-	893	3		N	-0-
01	899 N	885	-0-	-14	B	-0-	885	3		N	-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HINK		WELL #:		1	RRCID ->	023717	COMPL. DATE	02/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	758	-0-	-22	B	-0-	758	3		N	-0-
10	837 N	813	-0-	-24	B	-0-	813	3		N	-0-
11	810 N	770	-0-	-40	B	-0-	770	3		N	-0-
12	775 N	768	-0-	-7	B	-0-	768	3		N	-0-
01	806 N	758	-0-	-48	B	-0-	758	3		N	-0-
02	728 N	694	-0-	-34	B	-0-	694	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HOMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	023718	COMPL. DATE	06/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3		N	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3		N	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3		N	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3		N	-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	B	-0-	55	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HORNSBY		WELL #:		1	RRCID ->	023719	COMPL. DATE	06/14/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-
12	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3		N	-0-
01	403 N	372	-0-	-31	B	-0-	372	3		N	-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HOWARD		WELL #:	1	RRCID ->	023720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-		-0-
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		N	-0-		-0-
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N	-0-		-0-
01	744 N	517	-0-	-227 B	-0-	517 3		N	-0-		-0-
02	644 N	499	-0-	-145 B	-0-	499 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUDGINS		WELL #:	1	RRCID ->	023721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-		-0-
10	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 3		N	-0-		-0-
11	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478 3		N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-		-0-
01	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3		N	-0-		-0-
*02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUDGINS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023722	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	2417	PERF.	2268 - 2324
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	773	-0-	-67 B	-0-	773 3		N	-0-		-0-
10	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3		N	-0-		-0-
11	810 N	689	-0-	-121 B	-0-	689 3		N	-0-		-0-
12	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-		-0-
*01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-		-0-
*02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	023723	COMPL. DATE	02/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-		-0-
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		N	-0-		-0-
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-		-0-
12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-		-0-
*01	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3		N	-0-		-0-
*02	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	023724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-		-0-
10	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	196	3		N	-0-		-0-
11	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219	3		N	-0-		-0-
12	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206	3		N	-0-		-0-
*01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-		-0-
*02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3		N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3		N	-0-		-0-
12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3		N	-0-		-0-
01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3		N	-0-		-0-
*02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3		N	-0-		-0-
12	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3		N	-0-		-0-
*01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	023728	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3		N	-0-		-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3		N	-0-		-0-
11	1710 N	1604	-0-	-106 B	-0-	1604	3		N	-0-		-0-
12	1953 N	1603	-0-	-350 B	-0-	1603	3		N	-0-		-0-
01	1829 N	1603	-0-	-226 B	-0-	1603	3		N	-0-		-0-
02	1484 N	1350	-0-	-134 B	-0-	1350	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	023729	COMPL. DATE	04/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-		-0-
10	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3		N	-0-		-0-
11	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3		N	-0-		-0-
12	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3		N	-0-		-0-
01	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3		N	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
KENNEDY		WELL #:	1	RRCID ->	023730	COMPL. DATE	03/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
10		434 N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
11		420 N	391	-0-	-29	B	-0-	391	3	N	-0-			-0-
12		434 N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
01		434 N	400	-0-	-34	B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
*02		371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
KROUCH		WELL #:	1	RRCID ->	023731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10		341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
11		330 N	307	-0-	-23	B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
12		341 N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
01		341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
*02		298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
LEWIS		WELL #:	1	RRCID ->	023732	COMPL. DATE	08/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
10		310 N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3	N	-0-			-0-
11		300 N	276	-0-	-24	B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
12		310 N	285	-0-	-25	B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
01		310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
*02		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
LEWIS		WELL #:	2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
10		217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
11		210 N	179	-0-	-31	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12		186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
*01		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
*02		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
LEWIS		WELL #:	6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
11		300 N	263	-0-	-37	B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
12		279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
*01		294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
*02		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
MAGEE		WELL #:	1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	493 -0-	-17 B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10		527 N	516 -0-	-11 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
11		510 N	449 -0-	-61 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
12		496 N	448 -0-	-48 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01		527 N	440 -0-	-87 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02		420 N	413 -0-	-7 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MAJOR		WELL #:	1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		924 N	924 -0-	-0- B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10		967 N	967 -0-	-0- B	-0-	967	3		N	-0-			-0-
11		930 N	852 -0-	-78 B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
12		961 N	916 -0-	-45 B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
01		961 N	917 -0-	-44 B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
*02		845 N	845 -0-	-0- B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASSEY		WELL #:	1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		345 N	345 -0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10		360 N	360 -0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11		334 N	334 -0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
12		372 N	350 -0-	-22 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
01		372 N	342 -0-	-30 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*02		317 N	317 -0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MCLEAN, CITY OF		WELL #:	1	RRCID ->	023738	COMPL. DATE	07/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		118 N	118 -0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10		124 N	122 -0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11		120 N	111 -0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12		124 N	111 -0-	-13 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*01		126 N	126 -0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02		112 N	106 -0-	-6 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	023739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	231 -0-	-9 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10		248 N	241 -0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11		342 N	342 -0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12		265 N	265 -0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*01		257 N	257 -0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02		308 N	235 -0-	-73 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MOORE														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
10		868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
11		840 N	806	-0-	-34 B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
12		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*01		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
*02		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MOREMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
10		961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
11		960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890	3		N	-0-			-0-
12		961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941	3		N	-0-			-0-
01		961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
*02		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PATTERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
11		510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
12		496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
01		527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
02		448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PAULK														
WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
11		660 N	593	-0-	-67 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
12		651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
01		682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
*02		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
REEVES														
WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		780 N	720	-0-	-60 B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
11		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3		N	-0-			-0-
12		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
01		899 N	798	-0-	-101 B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
02		756 N	712	-0-	-44 B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
RICE		WELL #:	1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
10		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
12		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-		-0-
*01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
*02		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RICE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023746	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF.	2292 - 2340	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-		-0-
10		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-		-0-
11		720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674	3	N	-0-		-0-
12		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
01		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3	N	-0-		-0-
*02		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SAUNDERS		WELL #:	1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
10		558 N	476	-0-	-82 B	-0-	476	3	N	-0-		-0-
11		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
12		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-		-0-
01		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
02		420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	023748	COMPL. DATE	09/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
10		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
12		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHAW		WELL #:	1	RRCID ->	023749	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-
10		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3	N	-0-		-0-
11		630 N	584	-0-	-46 B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
12		620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
01		651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
*02		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11		270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
01		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*02		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WILSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
12		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
*01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
*02		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WILLIS		WELL #:	1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
10		992 N	930	-0-	-62 B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
11		960 N	866	-0-	-94 B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
12		961 N	927	-0-	-34 B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
01		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
*02		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WILLIS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3		N	-0-			-0-
10		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
11		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
12		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
01		961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
02		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WOODS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023761	COMPL. DATE	07/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
10		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
11		600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
12		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
01		620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
*02		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
YOES													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
10		442 N	442	-0-	-0 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
11		450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
12		437 N	437	-0-	-0 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
01		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
*02		389 N	389	-0-	-0 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
YOES -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		751 N	751	-0-	-0 B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
10		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
11		780 N	723	-0-	-57 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
12		775 N	772	-0-	-3 B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
01		775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
02		672 N	672	-0-	-0 B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
ASHBY, J. A.													
WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
*10		700 N	700	-0-	-0 B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HUGGINS, D. UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1085 N	1085	-0-	-0 B	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
*10		986 N	986	-0-	-0 B	-0-	986 2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BAKER													
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		634 N	634	-0-	-0 B	-0-	261 1	373 3	N	-0-			-0-
10		522 N	522	-0-	-0 B	-0-	261 1	261 3	N	-0-			-0-
11		705 N	705	-0-	-0 B	-0-	261 1	444 3	N	-0-			-0-
12		705 N	705	-0-	-0 B	-0-	261 1	444 3	N	-0-			-0-
*01		627 N	627	-0-	-0 B	-0-	261 1	366 3	N	-0-			-0-
*02		672 N	408	-0-	-264 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SHORT		WELL #:		2	RRCID ->	025786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3	N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
*02		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
*10		633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
*01		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
02		280 N	254	-0-	-26	B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025976	COMPL. DATE	05/23/1954	TOTAL DEPTH	1744	PERF. N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
10		310 N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
11		270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
12		279 N	253	-0-	-26	B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
01		279 N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
02		252 N	226	-0-	-26	B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025977	COMPL. DATE	06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF. N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ALDOUS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	025978	COMPL. DATE	04/07/1958	TOTAL DEPTH	2035	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-	-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-	-0-
*01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-	-0-
*02	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ALDOUS -D-		WELL #:	1	RRCID ->	025979	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3		N	-0-	-0-
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3		N	-0-	-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 3		N	-0-	-0-
12	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3		N	-0-	-0-
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3		N	-0-	-0-
*02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ALDOUS -E-		WELL #:	1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-	-0-
10	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3		N	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-	-0-
12	527 N	396	-0-	-131 B	-0-	396 3		N	-0-	-0-
01	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 3		N	-0-	-0-
02	476 N	406	-0-	-70 B	-0-	406 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ALDOUS -F-		WELL #:	1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-	-0-
10	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 3		N	-0-	-0-
11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 3		N	-0-	-0-
12	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3		N	-0-	-0-
01	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3		N	-0-	-0-
02	336 N	309	-0-	-27 B	-0-	309 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ALDOUS -G-		WELL #:	1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-	-0-
*01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-	-0-
*02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ALDOUS -H-		WELL #:	1	RRCID ->	025983	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
10		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
12		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
*01		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
02		560 N	548	-0-	-12 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ALDOUS -I-		WELL #:	1	RRCID ->	025984	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
10		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
*01		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
*02		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
AMERSON		WELL #:	1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
01		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ATKINSON		WELL #:	1	RRCID ->	025986	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
10		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
11		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
01		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ATKINSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025987	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
11		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
02		980 N	961	-0-	-19 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
AYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	025989	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3		N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-		-0-
01	248 N	140	-0-	-108 B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
02	168 N	123	-0-	-45 B	-0-	123	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BARKER		WELL #:	1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-		-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-		-0-
*01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-		-0-
*02	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BATSON		WELL #:	1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3		N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BAXTER		WELL #:	3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3		N	-0-		-0-
10	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3		N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-		-0-
*01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-		-0-
02	448 N	398	-0-	-50 B	-0-	398	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BAXTER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3		N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-		-0-
*01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-		-0-
*02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BAXTER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3		N	-0-
10		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3		N	-0-
11		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3		N	-0-
*01		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-
02		140 N	126	-0-	-14 B	-0-	126	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAXTER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-
10		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-
11		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3		N	-0-
12		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-
*01		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-
*02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAXTER -A-		WELL #:	5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3		N	-0-
10		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3		N	-0-
11		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3		N	-0-
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-
02		84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAXTER -A-		WELL #:	6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-
10		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3		N	-0-
11		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3		N	-0-
12		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-
*01		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-
02		280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-
10		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3		N	-0-
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-
12		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-
*01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-
*02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											







PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BETENBOUGH -A-		WELL #:	5	RRCID ->	026027	COMPL. DATE	10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-		-0-
11	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
12	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
01	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
02	560 N	559	-0-	-1 B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BETENBOUGH -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026028	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582 3	N	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
01	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
02	560 N	493	-0-	-67 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BETENBOUGH -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026029	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
*01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
02	224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BJERG		WELL #:	1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
10	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BOREN		WELL #:	1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
*01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
*02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOREN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02	168 N	131	-0-	-37	B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BORIN		WELL #:	1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	110	-0-	-40	B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
01	310 N	176	-0-	-134	B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:	1	RRCID ->	026039	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24	B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRYAN		WELL #:	1	RRCID ->	026040	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BRYAN		WELL #:	2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
11	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
*01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02	392 N	385	-0-	-7 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BURKHALTER		WELL #:	1	RRCID ->	026042	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
10	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
*02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BUSH		WELL #:	1	RRCID ->	026044	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
12	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
01	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
*02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CALDWELL		WELL #:	2	RRCID ->	026045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
10	868 N	796	-0-	-72 B	-0-	796 3	N	-0-		-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-		-0-
*01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-		-0-
*02	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CANTRELL		WELL #:	1	RRCID ->	026046	COMPL. DATE	02/28/1960	TOTAL DEPTH	2162	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
*01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-		-0-
02	504 N	456	-0-	-48 B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
DARGARTZ													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 3			N	-0-		-0-
10		248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 3			N	-0-		-0-
11		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 3			N	-0-		-0-
12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3			N	-0-		-0-
*01		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3			N	-0-		-0-
*02		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
DAVIS													
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3			N	-0-		-0-
10		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3			N	-0-		-0-
11		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3			N	-0-		-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3			N	-0-		-0-
*01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3			N	-0-		-0-
02		140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
DEGER													
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135 3			N	-0-		-0-
10		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3			N	-0-		-0-
11		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3			N	-0-		-0-
12		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3			N	-0-		-0-
01		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3			N	-0-		-0-
*02		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
DEKLE													
WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3			N	-0-		-0-
10		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3			N	-0-		-0-
11		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3			N	-0-		-0-
12		279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3			N	-0-		-0-
01		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3			N	-0-		-0-
*02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
EMMERT													
WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3			N	-0-		-0-
10		434 N	353	-0-	-81 B	-0-	353 3			N	-0-		-0-
11		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3			N	-0-		-0-
12		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 3			N	-0-		-0-
*01		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3			N	-0-		-0-
02		364 N	286	-0-	-78 B	-0-	286 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
EMMERT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3		N	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-	-0-
01	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3		N	-0-	-0-
*02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3		N	-0-	-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3		N	-0-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-	-0-
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FERRIL		WELL #:	1	RRCID ->	026071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-	-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-	-0-
02	280 N	274	-0-	-6 B	-0-	274 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FOSTER, WALTER		WELL #:	1	RRCID ->	026073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-	-0-
10	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3		N	-0-	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-	-0-
02	252 N	235	-0-	-17 B	-0-	235 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FOSTER		WELL #:	2	RRCID ->	026074	COMPL. DATE	04/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486 3		N	-0-	-0-
10	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3		N	-0-	-0-
11	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458 3		N	-0-	-0-
12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-	-0-
01	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3		N	-0-	-0-
*02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
FOWLER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026075	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-		-0-
10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 3		N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
*01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
02	392 N	356	-0-	-36 B	-0-	356 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FOWLER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026076	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-		-0-
10	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383 3		N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-		-0-
12	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3		N	-0-		-0-
*01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
02	364 N	332	-0-	-32 B	-0-	332 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FOWLER -E-		WELL #:	1	RRCID ->	026077	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3		N	-0-		-0-
10	806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773 3		N	-0-		-0-
11	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 3		N	-0-		-0-
12	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-		-0-
01	775 N	752	-0-	-23 B	-0-	752 3		N	-0-		-0-
02	700 N	690	-0-	-10 B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FOWLER -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
01	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
02	224 N	198	-0-	-26 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GIERHART -X-		WELL #:	1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GLENN		WELL #:	1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3		N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
12	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
*01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
02	252 N	251	-0-	-1 B	-0-	251 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GLENN		WELL #:	2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
10	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151 3		N	-0-		-0-
11	210 N	119	-0-	-91 B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
*01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
*02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GLENN		WELL #:	3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-		-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-		-0-
11	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
12	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452 3		N	-0-		-0-
01	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3		N	-0-		-0-
02	448 N	439	-0-	-9 B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GLENN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3		N	-0-		-0-
*01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GLENN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-		-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
02	252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
GLENN -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026085	COMPL. DATE 07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0- 183 3	N	-0-		-0-
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0- 183 3	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0- 180 3	N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0- 185 3	N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3 B	-0- 183 3	N	-0-		-0-
02	168 N	154	-0-	-14 B	-0- 154 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026086	COMPL. DATE 06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
GLENN -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026088	COMPL. DATE 08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0- 273 3	N	-0-		-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0- 271 3	N	-0-		-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0- 263 3	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0- 289 3	N	-0-		-0-
*01	287 N	287	-0-	-0- B	-0- 287 3	N	-0-		-0-
*02	258 N	258	-0-	-0- B	-0- 258 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
GOOCH		WELL #:	1	RRCID -> 026090	COMPL. DATE 06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0- 306 3	N	-0-		-0-
10	310 N	289	-0-	-21 B	-0- 289 3	N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0- 292 3	N	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19 B	-0- 291 3	N	-0-		-0-
*01	304 N	304	-0-	-0- B	-0- 304 3	N	-0-		-0-
02	280 N	256	-0-	-24 B	-0- 256 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
GOOCH		WELL #:	2	RRCID -> 026091	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	219	-0-	-21 B	-0- 219 3	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0- 219 3	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0- 219 3	N	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0- 306 3	N	-0-		-0-
*01	279 N	279	-0-	-0- B	-0- 279 3	N	-0-		-0-
*02	236 N	236	-0-	-0- B	-0- 236 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
GOOCH		WELL #:	3	RRCID ->	026092	COMPL. DATE	01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
GOOCH		WELL #:	4	RRCID ->	026093	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-					-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	N	-0-					-0-
11		300 N	287	-0-	-13	B	-0-	287	3	N	-0-					-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-					-0-
01		341 N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3	N	-0-					-0-
*02		291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
HALL		WELL #:	1	RRCID ->	026094	COMPL. DATE	08/05/1957	TOTAL DEPTH	2157	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		210 N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3	N	-0-					-0-
10		217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3	N	-0-					-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-					-0-
12		217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3	N	-0-					-0-
*01		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-					-0-
02		196 N	171	-0-	-25	B	-0-	171	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
HALL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026095	COMPL. DATE	01/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125																
09		951	1362	-0-	411	B	286	1362	3	N	-0-					-0-
10		1668 R	1382	-0-	-286	B	-0-	1382	3	N	-0-					-0-
11		1367 R	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3	N	-0-					-0-
12		1264	1562	-0-	298	B	298	1562	3	N	-0-					-0-
*01		1841 R	1543	-0-	-298	B	-0-	1543	3	N	-0-					-0-
*02		1329 R	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
HALL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026096	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	N	-0-					-0-
10		341 N	335	-0-	-6	B	-0-	335	3	N	-0-					-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-					-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-					-0-
*01		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3	N	-0-					-0-
*02		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																



PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HENNDERSON -A-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*02		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HOBBES														
WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02		168 N	97	-0-	-71 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HOBBES														
WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
10		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
11		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
12		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*02		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HUDGINS -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
*01		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02		252 N	246	-0-	-6 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HUDGINS -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*01		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*02		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUDGINS -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 3		N	-0-
10		496 N	440	-0-	-56	B	-0-	440 3		N	-0-
11		450 N	398	-0-	-52	B	-0-	398 3		N	-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472 3		N	-0-
*01		456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456 3		N	-0-
*02		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUFFINE		WELL #:	1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320 3		N	-0-
10		310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309 3		N	-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3		N	-0-
12		341 N	304	-0-	-37	B	-0-	304 3		N	-0-
01		310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295 3		N	-0-
02		280 N	263	-0-	-17	B	-0-	263 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KNOLL		WELL #:	3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209 3		N	-0-
10		217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209 3		N	-0-
11		210 N	203	-0-	-7	B	-0-	203 3		N	-0-
12		217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199 3		N	-0-
01		217 N	186	-0-	-31	B	-0-	186 3		N	-0-
02		196 N	163	-0-	-33	B	-0-	163 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KNOLL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	329	-0-	-1	B	-0-	329 3		N	-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 3		N	-0-
11		330 N	315	-0-	-15	B	-0-	315 3		N	-0-
12		341 N	308	-0-	-33	B	-0-	308 3		N	-0-
*01		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 3		N	-0-
02		308 N	289	-0-	-19	B	-0-	289 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KNOLL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3		N	-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3		N	-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 3		N	-0-
12		279 N	254	-0-	-25	B	-0-	254 3		N	-0-
*01		251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3		N	-0-
*02		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KNOLL -X-		WELL #:	1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3		N	-0-
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-
11		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-
12		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-
*01		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-
02		252 N	235	-0-	-17 B	-0-	235	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-
12		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3		N	-0-
01		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3		N	-0-
02		336 N	300	-0-	-36 B	-0-	300	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LAYCOCK		WELL #:	5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3		N	-0-
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-
11		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3		N	-0-
12		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3		N	-0-
*01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-
02		308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LAYCOCK		WELL #:	6	RRCID ->	026125	COMPL. DATE	05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-
11		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3		N	-0-
12		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-
01		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3		N	-0-
*02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LAYCOCK		WELL #:	10	RRCID ->	026128	COMPL. DATE	07/02/1959	TOTAL DEPTH	1944	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-
10		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-
11		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-
12		403 N	259	-0-	-144 B	-0-	259	3		N	-0-
01		372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3		N	-0-
02		308 N	116	-0-	-192 B	-0-	116	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK		WELL #:	11	RRCID ->	026129	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
11	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
01	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
*02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID ->	026130	COMPL. DATE	11/12/1961	TOTAL DEPTH	2050 PERF. N/A	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
10	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
*01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
*02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK		WELL #:	14	RRCID ->	026131	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1896 PERF. N/A	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
*02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK		WELL #:	16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. N/A	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068 PERF. N/A	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LAYCOCK -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	415 - 427
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	470 - 482
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	160	-0-	-80	B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	248 N	121	-0-	-127	B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	210 N	174	-0-	-36	B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
02	168 N	139	-0-	-29	B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #:	6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	75	-0-	-15	B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
02	112 N	65	-0-	-47	B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #:	7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LAYCOCK -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
02	280 N	265	-0-	-15	B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LAYCOCK -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
10		310 N	274	-0-	-36	B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
11		300 N	288	-0-	-12	B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
*01		403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
*02		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LEDBETTER												
		WELL #:	1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
10		496 N	428	-0-	-68	B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
11		450 N	432	-0-	-18	B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
12		465 N	384	-0-	-81	B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01		434 N	394	-0-	-40	B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
02		392 N	345	-0-	-47	B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LONE STAR PRODUCING CO.												
		WELL #:	1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	164	-0-	-16	B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
10		186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
11		150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
*01		166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*02		149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LUMMUS												
		WELL #:	1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
11		210 N	203	-0-	-7	B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12		217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
01		217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
02		196 N	184	-0-	-12	B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LUTES												
		WELL #:	1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	307	-0-	-53	B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01		372 N	309	-0-	-63	B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
02		308 N	273	-0-	-35	B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LUTES		WELL #:	2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LUTES		WELL #:	3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
12		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
*01		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LUTES		WELL #:	4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
10		620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
11		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
12		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
01		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
02		532 N	485	-0-	-47 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LUTES		WELL #:	6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LUTES		WELL #:	7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
10		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
01		279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
02		224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
11	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
02	364 N	361	-0-	-3 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LUTES -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LUTES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
02	196 N	178	-0-	-18 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	37	-0-	-173 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
10	279 N	70	-0-	-209 B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
*01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
*02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MAGNOLIA -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MAGNOLIA -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
*01		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
02		252 N	243	-0-	-9	B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MAGNOLIA -A-														
		WELL #:	3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
10		465 N	384	-0-	-81	B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11		390 N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
12		403 N	396	-0-	-7	B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
*01		398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
02		364 N	337	-0-	-27	B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MARTIN														
		WELL #:	1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
10		310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
11		300 N	276	-0-	-24	B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
12		310 N	292	-0-	-18	B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
*01		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
02		252 N	240	-0-	-12	B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MARTIN -B-														
		WELL #:	1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
11		240 N	224	-0-	-16	B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
12		248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
01		248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
*02		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MARTINDALE														
		WELL #:	1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01		217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02		196 N	185	-0-	-11	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
10		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
11		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
12		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
01		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
*02		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCALLISTER		WELL #:	1	RRCID ->	026169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
12		403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
01		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
02		336 N	298	-0-	-38 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 - 2138		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
10		713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
11		690 N	647	-0-	-43 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
12		744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
*01		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
*02		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCCRACKEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026174	COMPL. DATE	03/03/1961	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
10		558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
11		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
12		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
01		527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
02		448 N	398	-0-	-50 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	026175	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
10		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
11		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
01		713 N	624	-0-	-89 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
02		672 N	572	-0-	-100 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MCDOWELL		WELL #:	8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-	-0-
10	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 3		N	-0-	-0-
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 3		N	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-	-0-
01	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 3		N	-0-	-0-
02	364 N	328	-0-	-36 B	-0-	328 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MCDOWELL		WELL #:	9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-	-0-
10	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3		N	-0-	-0-
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-	-0-
12	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3		N	-0-	-0-
*01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-	-0-
02	784 N	746	-0-	-38 B	-0-	746 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MCFARLAND		WELL #:	1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-	-0-
*01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-	-0-
*02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MILEUR		WELL #:	1	RRCID ->	026188	COMPL. DATE	08/06/1958	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-	-0-
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3		N	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-	-0-
12	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3		N	-0-	-0-
01	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3		N	-0-	-0-
*02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MONTGOMERY		WELL #:	1	RRCID ->	026189	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3		N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-	-0-
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	026197	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	2710	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
*01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
NEELY		WELL #:	3	RRCID ->	026200	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	1886	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 3	N	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
11	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
01	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
02	644 N	629	-0-	-15 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
NELSON		WELL #:	1	RRCID ->	026201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
*02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
NEWKIRK		WELL #:	2	RRCID ->	026203	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	2015	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
*01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
*02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
NEWKIRK		WELL #:	4	RRCID ->	026205	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	026208	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NICHOLSON		WELL #:		2	RRCID ->	026209	COMPL. DATE	05/09/1957	TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
02	168 N	145	-0-	-23 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NICHOLSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
01	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NICHOLSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026211	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NICHOLSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026212	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
*02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
NICHOLSON -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026213	COMPL. DATE 11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
*01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
02	364 N	343	-0-	-21 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NICHOLSON -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026215	COMPL. DATE 09/04/1951	TOTAL DEPTH	2134	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
*02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NOEL		WELL #:	1	RRCID -> 026217	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NOEL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026218	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
12	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
01	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
*02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NOEL -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
10	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
12	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
*01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
02	448 N	428	-0-	-20 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
NOEL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
NOEL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026221	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
12	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02	168 N	146	-0-	-22 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
NOEL -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026222	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ONEIL		WELL #:	1	RRCID ->	026223	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
01	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
02	252 N	215	-0-	-37 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ONEIL		WELL #:	2	RRCID ->	026224	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-		-0-
*01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
02	280 N	243	-0-	-37 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ONEIL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026227	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1924 - 2028				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
11		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
12		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
*01		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
*02		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ONEIL -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026228	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955 PERF.	N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
10		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
12		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
01		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
02		308 N	284	-0-	-24 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ONEIL -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026229	COMPL. DATE 02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF.	N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
10		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
11		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
12		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
01		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
02		140 N	114	-0-	-26 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ONEIL -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026230	COMPL. DATE 06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069 PERF.	N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
10		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
11		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
12		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
*01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
*02		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ONEIL -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026231	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943 PERF.	N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
11		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
*01		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
02		252 N	205	-0-	-47 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ONEIL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
*02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ONEIL -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
*01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
*02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ORR		WELL #:	1	RRCID ->	026234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
10	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
*02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ORR		WELL #:	2	RRCID ->	026235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02	168 N	161	-0-	-7 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ORR		WELL #:	3	RRCID ->	026236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
11	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
*01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
02	364 N	355	-0-	-9 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
ORR		WELL #:	4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*01		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
*02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ORR -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026238	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*02		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PARRISH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026240	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*01		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*02		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PARRISH -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*02		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PHIPPS		WELL #:	1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
*01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*02		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PURKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
*02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
PURKEY -A-				WELL #:	A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990 PERF. N/A
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
*01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
*02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
RAU				WELL #:	1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
11	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625 3	N	-0-		-0-	
02	588 N	570	-0-	-18 B	-0-	570 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
*01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
02	224 N	223	-0-	-1 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
SANDERS				WELL #:	2	RRCID ->	026251	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 3	N	-0-		-0-	
11	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 3	N	-0-		-0-	
12	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
*01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-		-0-	
*02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SCHOONOVER		WELL #:	1	RRCID ->	026252	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3	N	-0-	-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3	N	-0-	-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCHOONOVER		WELL #:	2	RRCID ->	026253	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 3	N	-0-	-0-
10	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 3	N	-0-	-0-
12	372 N	322	-0-	-50	B	-0-	322 3	N	-0-	-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 3	N	-0-	-0-
02	336 N	321	-0-	-15	B	-0-	321 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCHOONOVER		WELL #:	3	RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	208	-0-	-62	B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
10	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	204 3	N	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 3	N	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 3	N	-0-	-0-
02	308 N	239	-0-	-69	B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	149	-0-	-31	B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
10	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
01	155 N	68	-0-	-87	B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
02	140 N	94	-0-	-46	B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCRUGGS		WELL #:	1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3	N	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 3	N	-0-	-0-
12	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337 3	N	-0-	-0-
01	372 N	312	-0-	-60	B	-0-	312 3	N	-0-	-0-
02	336 N	249	-0-	-87	B	-0-	249 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SCRUGGS -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026258	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-	-0-
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-	-0-
*01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-	-0-
02	168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCRUGGS -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026259	COMPL. DATE 11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 3		N	-0-	-0-
10	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251 3		N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-	-0-
*01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-	-0-
*02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCRUGGS -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026260	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-	-0-
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-	-0-
*01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-	-0-
02	224 N	168	-0-	-56 B	-0-	168 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SHERWOOD		WELL #:	1	RRCID -> 026262	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 026264	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-	-0-
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-	-0-
*01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-	-0-
*02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
02	252 N	176	-0-	-76	B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SMITH		WELL #:	4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	417	-0-	-3	B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
10	434 N	419	-0-	-15	B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
*01	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
02	420 N	388	-0-	-32	B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SMITH -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10	B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4	B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SMITH -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SMITH -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026271	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SMITH -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SMITH -B-		WELL #:	4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	318	-0-	-12	B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
10	341 N	311	-0-	-30	B	-0-	311 3	N	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 3	N	-0-	-0-
12	341 N	303	-0-	-38	B	-0-	303 3	N	-0-	-0-
01	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300 3	N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SMITH -X-		WELL #:	3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	353	-0-	-7	B	-0-	353 3	N	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 3	N	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 3	N	-0-	-0-
12	372 N	330	-0-	-42	B	-0-	330 3	N	-0-	-0-
01	341 N	262	-0-	-79	B	-0-	262 3	N	-0-	-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TINDALL -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414 3	N	-0-	-0-
10	403 N	390	-0-	-13	B	-0-	390 3	N	-0-	-0-
11	390 N	385	-0-	-5	B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
12	434 N	382	-0-	-52	B	-0-	382 3	N	-0-	-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 3	N	-0-	-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TINSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
WATTENBARGER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026285	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 1776	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-
10	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-
01	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 3	N	-0-
02	252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
WATTENBARGER -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026286	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 2036	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-
12	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 3	N	-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 026287	COMPL. DATE 01/01/1954	TOTAL DEPTH 1919	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-
10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 3	N	-0-
11	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 3	N	-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3	N	-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID -> 026288	COMPL. DATE 04/02/1957	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
WILLIAMS		WELL #:	3	RRCID -> 026289	COMPL. DATE 09/03/1958	TOTAL DEPTH 2020	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-
11	300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215 3	N	-0-
12	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-
01	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-
*02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIAMS		WELL #:	4	RRCID -> 026290	COMPL. DATE 09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
11		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
*01		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
*02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILLIAMS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
11		90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
*01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILLIAMS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
*01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
*02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILLIAMS -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
10		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
11		150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
*01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
*02		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILLIAMS -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
10		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
11		360 N	294	-0-	-66 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
12		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
*01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
02		280 N	261	-0-	-19 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILLIAMS -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026295	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 1820	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIAMS -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026296	COMPL. DATE 03/00/1958	TOTAL DEPTH 1726	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
11	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
12	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
01	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
02	364 N	354	-0-	-10 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIAMS -B-		WELL #:	3	RRCID -> 026297	COMPL. DATE 03/00/1958	TOTAL DEPTH 1726	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
02	252 N	231	-0-	-21 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIAMS -B-		WELL #:	4	RRCID -> 026298	COMPL. DATE 03/00/1958	TOTAL DEPTH 1836	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
02	252 N	251	-0-	-1 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIAMS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026299	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
12	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
02	336 N	278	-0-	-58 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILLIAMS -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026306	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
10	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
12	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
01	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
02	476 N	474	-0-	-2 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILLIAMS -G-		WELL #:	2	RRCID ->	026308	COMPL. DATE	01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
*01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
*02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILLOUGHBY		WELL #:	1	RRCID ->	026309	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILLOUGHBY		WELL #:	2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
10	465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
11	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
12	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
*01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
*02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILLOUGHBY		WELL #:	3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
11	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
12	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
*01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
*02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
10		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3	N	-0-			-0-
11		120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*01		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
WISCHKAEMPER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
10		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
12		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
01		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3	N	-0-			-0-
02		280 N	276	-0-	-4 B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 - 1888		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
10		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
11		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3	N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	N	-0-			-0-
*01		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3	N	-0-			-0-
*02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
WISCHKAEMPER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
11		390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
12		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
01		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
02		364 N	354	-0-	-10 B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
11		450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
12		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3	N	-0-			-0-
01		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
02		420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DICKEY, VERA		WELL #:	1	RRCID -> 026581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
10		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
*01		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
*02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DICKEY, VERA		WELL #:	2	RRCID -> 026582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10		279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
11		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
*01		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
*02		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WESTFALL, VIGNA		WELL #:	1	RRCID -> 027010	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2017	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WESTFALL, VIGNA		WELL #:	2	RRCID -> 027011	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
10		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
11		450 N	332	-0-	-118 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-
02		308 N	144	-0-	-164 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WEBB -D-		WELL #:	G 1	RRCID -> 027023	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2250				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	5	-0-	-175 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10		465 N	227	-0-	-238 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
11		450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
*01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
02		392 N	357	-0-	-35 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BUD		WELL #:	1	RRCID ->	027036	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2030 -	2225
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	7	-0-	-173 B	-0-	7 3	N	-0-				-0-
10	527 N	251	-0-	-276 B	-0-	251 3	N	-0-				-0-
11	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 3	N	-0-				-0-
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-				-0-
*01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-				-0-
02	476 N	302	-0-	-174 B	-0-	302 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BELL -D-		WELL #:	3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-				-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-				-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-				-0-
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-				-0-
*01	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-				-0-
*02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CHRISTNER		WELL #:	1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3	N	-0-				-0-
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-				-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 3	N	-0-				-0-
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-				-0-
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-				-0-
02	196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CHRISTNER		WELL #:	2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-				-0-
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-				-0-
12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-				-0-
01	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-				-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DARROW		WELL #:	1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-				-0-
10	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-				-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-				-0-
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-				-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3	N	-0-				-0-
*02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HENDERSON		WELL #:	2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 - 2044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
10		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
11		510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
12		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
01		527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
*02		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LEDBETTER		WELL #:	2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SCOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
10		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
11		330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
01		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
*02		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FLOREY		WELL #:	1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
10		806 N	733	-0-	-73 B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
11		690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
12		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
*01		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
*02		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KING		WELL #:	1	RRCID ->	031950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
01		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
*02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
GOOCH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	033400	COMPL. DATE	02/20/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
10		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
11		450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
12		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
*01		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
*02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MARTIN -C-		WELL #:	1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
10		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
*02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HODGES		WELL #:	2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
*01		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
02		168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DAVIS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
02		168 N	152	-0-	-16 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
10		620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
11		570 N	541	-0-	-29 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
12		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
01		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
*02		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BAXTER -A-		WELL #:	4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	279 N	144	-0-	-135 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	252 N	251	-0-	-1 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
12	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
02	252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BELL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HUDGINS -C-		WELL #:	4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
11	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
*01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK -B-		WELL #:	4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK -B-		WELL #:	3	RRCID -> 040811	COMPL. DATE 07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1900 - 1950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
11	540 N	448	-0-	-92 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
12	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
01	527 N	432	-0-	-95 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
02	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BELL -D-		WELL #:	4	RRCID -> 041325	COMPL. DATE 07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126 PERF. 1896 - 1920			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	117	-0-	-63 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
*01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILLIAMS -H-		WELL #:	2	RRCID -> 052190	COMPL. DATE 11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426 PERF. 2368 - 2426			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PANOMA PLANT #1		WELL #:	1	RRCID -> 055848	COMPL. DATE 05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ROBERTS, J.		WELL #:	4	RRCID -> 059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701 PERF. 2460 - 2580		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
10	434 N	329	-0-	-105 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
11	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
12	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
*01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
*02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218												
MCCALL		WELL #:	1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1799 - 1932						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*01		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*02		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
NORTHFORK		WELL #:	2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950 PERF. 2146 - 2230						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
MCCALL		WELL #:	2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036 PERF. 1797 - 1963						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
MCCALL		WELL #:	3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004 PERF. 1805 - 1958						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
REID		WELL #:	1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008 PERF. 1813 - 1972						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*01		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*02		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PATTERSON		WELL #:	2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389	PERF.	2236 - 2376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
10	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ALMA		WELL #:	1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1824 - 2163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
*10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KINNARD -B-		WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2046 - 2168
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
*01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
*02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2023 - 2272
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	2041 - 2117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
TEDDER		WELL #:	1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 1993 -	2100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TURMAN		WELL #:	2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 -	2194
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	155 N	113	-0-	-42	B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
12	155 N	125	-0-	-30	B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TEDDER		WELL #:	2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 -	2060
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	B	-0-	73 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LISTER		WELL #:	2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 -	1940
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCALISTER -X-		WELL #:	2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 -	2130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	423	-0-	-27	B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
10	465 N	458	-0-	-7	B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
11	450 N	426	-0-	-24	B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
01	465 N	415	-0-	-50	B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCDOWELL		WELL #:	14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF.	1978 - 2115
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MAGNOLIA -A-											
		WELL #:	4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1951 - 2069
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WISCHKAEMPER -I-											
		WELL #:	1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1907 - 2027
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
AYCOCK											
		WELL #:	2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2032 - 2116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	313	-0-	-17	B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCDOWELL											
		WELL #:	13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1972 - 2044
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	93	-0-	-27	B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SAYE		WELL #:	1	RRCID -> 097419	COMPL. DATE 10/23/1981	TOTAL DEPTH 1761	PERF. 1620	- 1726				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
10		279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
12		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
*01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
02		252 N	223	-0-	-29 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LULA		WELL #:	1 A	RRCID -> 097420	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1876	- 1922				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SANDRA		WELL #:	1	RRCID -> 098550	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2074	PERF. 1907	- 2054				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BEAU		WELL #:	1	RRCID -> 098551	COMPL. DATE 03/03/1982	TOTAL DEPTH 2476	PERF. 2119	- 2370				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
12		186 N	42	-0-	-144 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
01		124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
02		168 N	70	-0-	-98 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BUBBA		WELL #:	1	RRCID -> 098737	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1682	- 1833				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
APRIL		WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF.	2202 - 2420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
12	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
*02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PAM		WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2161 - 2343
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
11	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
02	196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
OLETA		WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
12	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CITY OF MCLEAN		WELL #:	1	RRCID ->	099271	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2335 - 2416
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CITY OF MCLEAN		WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2268 - 2412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
*01		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
*02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KIM		WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1836 - 2010		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	169	-0-	169 B	169	169 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	157	-0-	157 B	326	157 3	N	-0-			-0-
11		487 N	161	-0-	-326 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
*01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
*02		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SIDNEY		WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
11		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
12		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
*01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
*02		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BUBBA		WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
10		434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
11		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
12		403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
01		372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
02		336 N	294	-0-	-42 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1954 - 2030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-		-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2086 - 2247
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-		-0-
*02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CITY OF MCLEAN		WELL #:		3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2423 - 2514
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3	N	-0-		-0-
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3	N	-0-		-0-
01	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
02	280 N	270	-0-	-10 B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HARBER		WELL #:		1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2352 - 2507
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605	3	N	-0-		-0-
10	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563	3	N	-0-		-0-
11	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	3	N	-0-		-0-
12	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3	N	-0-		-0-
*01	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3	N	-0-		-0-
02	588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DRUCY		WELL #:		1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2088 - 2388
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-		-0-
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-		-0-
12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
*01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
02	532 N	265	-0-	-267 B	-0-	265	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WEBB -C-		WELL #:		1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2608 - 2078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*01		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02		56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF.	2094 - 2240		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*01		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*02		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
STAHL		WELL #:		1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1812 - 2019		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1960 - 2538		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1140 N	1035	-0-	-105 B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	859	-0-	-288 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	1066	-0-	-44 B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
12		1085 N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
*01		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
02		1008 N	949	-0-	-59 B	-0-	949	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF.	1818 - 1944		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10		14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11		14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HUGHES		WELL #:	2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1808 - 1894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
02	224 N	95	-0-	-129 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JEFF		WELL #:	1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090 PERF. 1994 - 2086	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
10	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MCDOWELL		WELL #:	16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168 PERF. 2108 - 2112	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
01	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	392 N	363	-0-	-29 B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
KNOLL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967 PERF. 1902 - 1908	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
10	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
11	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
12	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
01	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
*02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BARNES -A-		WELL #:	2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525 PERF. 2385 - 2510	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1200 N	1113	-0-	-87 B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	1169	-0-	-9 B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1071	-0-	-107 B	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	963	-0-	-45 B	-0-	963 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BOYD		WELL #:	2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2378 - 2646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3		N	-0-		-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
02	980 N	908	-0-	-72 B	-0-	908 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSTON		WELL #:	2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2390 - 2467	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
*01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-		-0-
*02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BARNES -B-		WELL #:	2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2386 - 2481	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-		-0-
11	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3		N	-0-		-0-
12	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3		N	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
02	392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2455 - 2514	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-		-0-
11	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 3		N	-0-		-0-
12	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3		N	-0-		-0-
*01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
*02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WOODS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203 - 2270	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-		-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-		-0-
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3		N	-0-		-0-
*02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ANDREWS		WELL #:	2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2570 -	2735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RICE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2307 -	2351
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	703	-0-	-257	B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
10	961 N	678	-0-	-283	B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
11	930 N	734	-0-	-196	B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
*01	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
*02	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BEASLEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2323 -	2363
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	527	-0-	-13	B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
11	540 N	469	-0-	-71	B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
12	558 N	493	-0-	-65	B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
01	527 N	483	-0-	-44	B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02	448 N	433	-0-	-15	B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BEASLEY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 -	2385
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	927	-0-	-33	B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
10	961 N	930	-0-	-31	B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
11	930 N	915	-0-	-15	B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
12	961 N	811	-0-	-150	B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
01	930 N	921	-0-	-9	B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
02	868 N	848	-0-	-20	B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CASTLEBERRY		WELL #:	2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 -	2268
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	535	-0-	-5	B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13	B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
11	540 N	529	-0-	-11	B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
12	558 N	494	-0-	-64	B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29	B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
02	504 N	420	-0-	-84	B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MASSEY		WELL #:	2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 -	2501		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10		465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11		450 N	399	-0-	-51 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12		434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*01		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*02		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
FOWLER		WELL #:	2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 -	2446		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02		280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
LEWIS		WELL #:	3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 -	2434		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
01		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02		280 N	274	-0-	-6 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WILSON		WELL #:	2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 -	2206		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
12		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02		224 N	222	-0-	-2 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
GROSS		WELL #:	2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2402 -	2436		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		810 N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
10		806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
11		840 N	770	-0-	-70 B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
12		806 N	729	-0-	-77 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
01		806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
02		728 N	704	-0-	-24 B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HERRINGTON		WELL #:	2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2650 -	2706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3		N	-0-		-0-
10	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3		N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0 B	-0-	361	3		N	-0-		-0-
12	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3		N	-0-		-0-
01	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3		N	-0-		-0-
02	336 N	313	-0-	-23 B	-0-	313	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
MAGEE		WELL #:	2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2342 -	2381
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513	3		N	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0 B	-0-	574	3		N	-0-		-0-
11	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3		N	-0-		-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3		N	-0-		-0-
01	589 N	515	-0-	-74 B	-0-	515	3		N	-0-		-0-
02	504 N	456	-0-	-48 B	-0-	456	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
WILLIS		WELL #:	2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2230 -	2265
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	646 N	646	-0-	-0 B	-0-	646	3		N	-0-		-0-
10	646 N	646	-0-	-0 B	-0-	646	3		N	-0-		-0-
11	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3		N	-0-		-0-
12	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609	3		N	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0 B	-0-	651	3		N	-0-		-0-
02	588 N	578	-0-	-10 B	-0-	578	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
HORNSBY		WELL #:	2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 -	2476
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	134 N	134	-0-	-0 B	-0-	134	3		N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0 B	-0-	142	3		N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3		N	-0-		-0-
12	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3		N	-0-		-0-
01	155 N	57	-0-	-98 B	-0-	57	3		N	-0-		-0-
02	112 N	66	-0-	-46 B	-0-	66	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
HANNER -X-		WELL #:	2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 -	2460
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3		N	-0-		-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3		N	-0-		-0-
11	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	3		N	-0-		-0-
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3		N	-0-		-0-
01	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3		N	-0-		-0-
02	364 N	353	-0-	-11 B	-0-	353	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LEWIS		WELL #:	8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 - 2637
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527 3		N	-0-		-0-
10	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3		N	-0-		-0-
11	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529 3		N	-0-		-0-
12	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
01	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 3		N	-0-		-0-
02	504 N	474	-0-	-30 B	-0-	474 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KROUCH		WELL #:	2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 - 2513
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	697	-0-	-83 B	-0-	697 3		N	-0-		-0-
10	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3		N	-0-		-0-
11	750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715 3		N	-0-		-0-
12	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 3		N	-0-		-0-
01	775 N	687	-0-	-88 B	-0-	687 3		N	-0-		-0-
02	672 N	603	-0-	-69 B	-0-	603 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HESS		WELL #:	2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 - 2679
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 3		N	-0-		-0-
10	659 N	659	-0-	-0 B	-0-	659 3		N	-0-		-0-
11	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 3		N	-0-		-0-
12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 3		N	-0-		-0-
01	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
02	588 N	554	-0-	-34 B	-0-	554 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 - 2254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	391 N	391	-0-	-0 B	-0-	391 3		N	-0-		-0-
10	408 N	408	-0-	-0 B	-0-	408 3		N	-0-		-0-
11	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3		N	-0-		-0-
12	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
02	364 N	345	-0-	-19 B	-0-	345 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RICE		WELL #:	2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2269 - 2304
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734 3		N	-0-		-0-
10	775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738 3		N	-0-		-0-
11	750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3		N	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0 B	-0-	797 3		N	-0-		-0-
*01	747 N	747	-0-	-0 B	-0-	747 3		N	-0-		-0-
*02	697 N	697	-0-	-0 B	-0-	697 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MARTINEZ		WELL #:	2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2370 - 2415				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
GLASS		WELL #:	2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2375 - 2410				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10		744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
11		720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
12		744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
01		682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
*02		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
FOWLER -C-		WELL #:	2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2334 - 2355				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
11		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
01		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02		448 N	435	-0-	-13 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HIBLER		WELL #:	2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2525 - 2584				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10		837 N	594	-0-	-243 B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
11		720 N	597	-0-	-123 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
12		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
*01		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
*02		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HIBLER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2578 - 2608				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		750 N	749	-0-	-1 B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
11		720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
12		775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
01		775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02		644 N	602	-0-	-42 B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
10	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
*01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
*02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
11	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971 3	N	-0-		-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
*02	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
10	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
11	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 3	N	-0-		-0-
12	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
*01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
*02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
10	403 N	228	-0-	-175 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
*01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	364 N	317	-0-	-47 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUDGINS -B-		WELL #:	3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF.	2092 - 2152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
10	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
11	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
*01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
02	448 N	433	-0-	-15 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WATTENBARGER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
*01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
02	140 N	110	-0-	-30 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STUBBS		WELL #:	2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2400
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
10	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
11	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
12	527 N	449	-0-	-78 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
01	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
02	448 N	429	-0-	-19 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2291 - 2500
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
11	990 N	918	-0-	-72 B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
12	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	905	-0-	-118 B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
02	868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COFFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2268 - 2315
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 - 2440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
10		589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
11		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
12		589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
01		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
*02		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DARSEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 - 2306	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
10		527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
11		510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
12		496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
01		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
02		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DARSEY		WELL #:	3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 - 2358	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
10		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
11		570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
12		620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
01		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
02		532 N	521	-0-	-11 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CALLHAM		WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 - 2385	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
*01		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
*02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
YOES		WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
11	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
12	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
01	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
02	448 N	432	-0-	-16 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL		WELL #:	22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 - 2075
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
01	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
02	364 N	339	-0-	-25 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GLASS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL "A"		WELL #:	18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1986 - 2105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BROWN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2639 - 2858
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILLIAMS -H-		WELL #:	3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	90 N	77 -0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-
	10	93 N	76 -0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-
	11	90 N	75 -0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-
	12	93 N	77 -0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-
	*01	75 N	75 -0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-
	02	84 N	70 -0-	-14 B	-0-	70	3			N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
KENNEDY		WELL #:	2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-
	10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-
	11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-
	12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-
	01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-
	02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:	2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	270 N	258 -0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-
	10	279 N	272 -0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-
	11	270 N	259 -0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-
	12	279 N	274 -0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-
	01	279 N	273 -0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-
	*02	253 N	253 -0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2034 - 2040
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	180 N	106 -0-	-74 B	-0-	106	3			N	-0-
	10	155 N	127 -0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-
	11	128 N	128 -0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-
	12	135 N	135 -0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-
	*01	146 N	146 -0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-
	*02	129 N	129 -0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #:	11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2018 - 2023
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	90 N	-0- -0-	-90 B	-0-					N	-0-
	10	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-
	11	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-
	12	118 N	118 -0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-
	*01	238 N	238 -0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-
	*02	162 N	162 -0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MCDOWELL		WELL #:	25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1894 - 2074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3	N	-0-		-0-
10		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-		-0-
*01		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
*02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
NEELY		WELL #:	4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1790 - 1797	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-
01		155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
02		112 N	66	-0-	-46 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BARNES-B-		WELL #:	3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2412 - 2529	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
10		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-		-0-
11		480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	3	N	-0-		-0-
12		496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
01		527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
*02		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WOODS -A-		WELL #:	3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1410 N	1223	-0-	-187 B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
10		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
11		1350 N	1321	-0-	-29 B	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
12		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1348	-0-	-109 B	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
02		1232 N	1215	-0-	-17 B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
REEVES		WELL #:	3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2476 - 2574	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
10		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3	N	-0-		-0-
11		570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3	N	-0-		-0-
12		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
01		589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565	3	N	-0-		-0-
02		504 N	476	-0-	-28 B	-0-	476	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BEASLEY -A-		WELL #:	3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2371 - 2376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		810 N	689	-0-	-121 B	-0-	689	3		N	-0-
10		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-
11		840 N	781	-0-	-59 B	-0-	781	3		N	-0-
12		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-
01		806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3		N	-0-
02		728 N	696	-0-	-32 B	-0-	696	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BARNES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2441 - 2508
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1680 N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661	3		N	-0-
10		1736 N	1588	-0-	-148 B	-0-	1588	3		N	-0-
11		1680 N	1584	-0-	-96 B	-0-	1584	3		N	-0-
12		1705 N	1657	-0-	-48 B	-0-	1657	3		N	-0-
*01		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3		N	-0-
02		1484 N	1418	-0-	-66 B	-0-	1418	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
HIBLER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2492 - 2574
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-
10		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-
11		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-
12		868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840	3		N	-0-
01		837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3		N	-0-
02		756 N	741	-0-	-15 B	-0-	741	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
HUDGINS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	2263 - 2324
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		720 N	637	-0-	-83 B	-0-	637	3		N	-0-
10		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	3		N	-0-
11		690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645	3		N	-0-
12		651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	3		N	-0-
01		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3		N	-0-
02		616 N	577	-0-	-39 B	-0-	577	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
SHAW -A-		WELL #:	3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2503 - 2570
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809	3		N	-0-
10		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3		N	-0-
11		840 N	805	-0-	-35 B	-0-	805	3		N	-0-
12		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3		N	-0-
01		868 N	823	-0-	-45 B	-0-	823	3		N	-0-
02		756 N	735	-0-	-21 B	-0-	735	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
FOWLER -C-		WELL #:	3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	2327 -	2380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558 3	N	-0-				-0-
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-				-0-
11	600 N	552	-0-	-48 B	-0-	552 3	N	-0-				-0-
12	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555 3	N	-0-				-0-
01	620 N	540	-0-	-80 B	-0-	540 3	N	-0-				-0-
02	504 N	483	-0-	-21 B	-0-	483 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CASTLEBERRY		WELL #:	3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2172 -	2176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	N	-0-				-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-				-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3	N	-0-				-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-				-0-
01	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3	N	-0-				-0-
*02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILLIS		WELL #:	3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	2182 -	2232
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	501	-0-	-129 B	-0-	501 3	N	-0-				-0-
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-				-0-
11	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 3	N	-0-				-0-
12	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-				-0-
01	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 3	N	-0-				-0-
02	532 N	518	-0-	-14 B	-0-	518 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ROBERTS		WELL #:	1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 -	2308
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-				-0-
12	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-				-0-
*01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-				-0-
*02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIDWELL		WELL #:	3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 -	2251
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-				-0-
01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3	N	-0-				-0-
02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-	11 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BIDWELL		WELL #:	4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2124	-	2285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-				-0-
01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3	N	-0-				-0-
02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-	11	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HOWARD													
		WELL #:	3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314	-	2340
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	651	-0-	-99 B	-0-	651	3	N	-0-				-0-
10	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3	N	-0-				-0-
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-				-0-
12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3	N	-0-				-0-
01	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3	N	-0-				-0-
*02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HIBLER													
		WELL #:	3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2616	-	2718
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345	3	N	-0-				-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-				-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-				-0-
01	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3	N	-0-				-0-
02	364 N	354	-0-	-10 B	-0-	354	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MAGEE													
		WELL #:	3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2361	-	2446
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3	N	-0-				-0-
10	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-				-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3	N	-0-				-0-
12	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3	N	-0-				-0-
01	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	777	3	N	-0-				-0-
02	728 N	700	-0-	-28 B	-0-	700	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HERRINGTON													
		WELL #:	3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2526	-	2563
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	3	N	-0-				-0-
10	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3	N	-0-				-0-
11	510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445	3	N	-0-				-0-
12	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3	N	-0-				-0-
*01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-				-0-
*02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LEWIS		WELL #:	9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2502 - 2606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
10		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
12		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
*01		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-		-0-
*02		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CUBINE		WELL #:	3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2445 - 2530		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3	N	-0-		-0-
10		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3	N	-0-		-0-
11		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-		-0-
12		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3	N	-0-		-0-
01		496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	3	N	-0-		-0-
02		476 N	427	-0-	-49 B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSTON		WELL #:	3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409 - 2510		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	789	-0-	-51 B	-0-	789	3	N	-0-		-0-
10		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3	N	-0-		-0-
11		870 N	763	-0-	-107 B	-0-	763	3	N	-0-		-0-
12		806 N	741	-0-	-65 B	-0-	741	3	N	-0-		-0-
01		837 N	781	-0-	-56 B	-0-	781	3	N	-0-		-0-
02		700 N	693	-0-	-7 B	-0-	693	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DARSEY		WELL #:	4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315 - 2406		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3	N	-0-		-0-
10		527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
11		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
12		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3	N	-0-		-0-
*01		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-		-0-
*02		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MOORE		WELL #:	3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2315 - 2380		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	519	-0-	-171 B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
10		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
11		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	N	-0-		-0-
12		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
01		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
02		560 N	508	-0-	-52 B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BEASLEY -B-		WELL #:	3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2398 - 2470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3		N	-0-		-0-
10	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3		N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3		N	-0-		-0-
02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	238	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #:	3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-		-0-
10	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728	3		N	-0-		-0-
11	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	3		N	-0-		-0-
12	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3		N	-0-		-0-
01	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669	3		N	-0-		-0-
02	672 N	616	-0-	-56 B	-0-	616	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BARKER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3		N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3		N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3		N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3		N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3		N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MOREMAN		WELL #:	3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	616	-0-	-74 B	-0-	616	3		N	-0-		-0-
10	713 N	636	-0-	-77 B	-0-	636	3		N	-0-		-0-
11	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645	3		N	-0-		-0-
12	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3		N	-0-		-0-
01	651 N	616	-0-	-35 B	-0-	616	3		N	-0-		-0-
02	616 N	599	-0-	-17 B	-0-	599	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COUSINS		WELL #:	3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3		N	-0-		-0-
10	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3		N	-0-		-0-
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3		N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
*01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-		-0-
02	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												









PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
JOHNSON		WELL #:	4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3		N	-0-		-0-
10	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3		N	-0-		-0-
11	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
12	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
*01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-		-0-
02	336 N	335	-0-	-1 B	-0-	335 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HANNER		WELL #:	3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
12	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446 3		N	-0-		84
10	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	513 3	4 9	N	4		88
11	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406 3		N	-0-		88
12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-		88
01	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471 3		N	-0-		88
*02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	462 3	1 9	N	1		89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MILLER		WELL #:	3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2412 - 2554
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 3		N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-		-0-
*01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
*02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HESS		WELL #:	4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784 3		N	-0-		-0-
10	868 N	700	-0-	-168 B	-0-	700 3		N	-0-		-0-
11	840 N	768	-0-	-72 B	-0-	768 3		N	-0-		-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-		-0-
*01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-		-0-
*02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COUSINS		WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3	N	-0-		-0-
11	450 N	397	-0-	-53 B	-0-	397	3	N	-0-		-0-
12	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3	N	-0-		-0-
01	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
*02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BARNES -B-		WELL #:	4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-		-0-
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
*01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
02	476 N	409	-0-	-67 B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSTON		WELL #:	4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2377 - 2455
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3	N	-0-		-0-
10	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
11	450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
12	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
*01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
*02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RICE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2349 - 2355
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3	N	-0-		-0-
10	620 N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3	N	-0-		-0-
11	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
12	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3	N	-0-		-0-
*01	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-		-0-
*02	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HOWARD		WELL #:	4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF.	2272 - 2357
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	796	-0-	-104 B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
10	837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728	3	N	-0-		-0-
11	840 N	768	-0-	-72 B	-0-	768	3	N	-0-		-0-
12	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3	N	-0-		-0-
*01	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3	N	-0-		-0-
*02	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
RICE		WELL #:	4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2245 - 2251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	940	-0-	-230 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	965	-0-	-58 B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
11	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
12	961 N	888	-0-	-73 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
01	961 N	903	-0-	-58 B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
*02	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MATHERS		WELL #:	5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2390 - 2605
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
10	620 N	479	-0-	-141 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
12	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
*01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
*02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BEASLEY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
11	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
12	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
*01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
02	448 N	443	-0-	-5 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2236
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RICE		WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2310 - 2316
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
10	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
11	540 N	432	-0-	-108 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
12	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
*01	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
*02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
TEXOLA		WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	1932 - 2010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
01	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9	3	N	-0-		-0-
02	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
YOES -A-		WELL #:	4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	2380 - 2476
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3	N	-0-		-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1367	-0-	-59 B	-0-	1367	3	N	-0-		-0-
*01	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1328	-0-	-16 B	-0-	1328	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILSON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2394 - 2458
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1160	-0-	-70 B	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1121	-0-	-119 B	-0-	1121	3	N	-0-		-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
*01	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
*02	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STEWART		WELL #:	2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2480 - 2556
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
01	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
02	196 N	156	-0-	-40 B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BEASLEY		WELL #:	5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	1268	-0-	-112 B	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1065	-0-	-268 B	-0-	1065	3	N	-0-		-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
*01	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3	N	-0-		-0-
02	1232 N	1225	-0-	-7 B	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
DWYER		WELL #:	3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 -	2290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
10		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11		570 N	481	-0-	-89 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
12		589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
*01		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
*02		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
GLASS														
		WELL #:	4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 -	2510		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		900 N	865	-0-	-35 B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
10		930 N	855	-0-	-75 B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
11		870 N	780	-0-	-90 B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
12		899 N	816	-0-	-83 B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
01		868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
*02		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BEASLEY -B-														
		WELL #:	4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 -	2394		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1240	-0-	-62 B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
11		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1331	-0-	-126 B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
*01		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
02		1260 N	1206	-0-	-54 B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MOORE														
		WELL #:	4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 -	2300		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1380 N	1233	-0-	-147 B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1119	-0-	-276 B	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
11		1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
12		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
*01		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
*02		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MASSEY														
		WELL #:	4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 -	2612		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424	3		N	-0-			81
10		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3		N	-0-			81
11		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3		N	-0-			81
12		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			81
*01		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-			81
*02		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-			81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BURDINE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2311 - 2396			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3		N	-0-		-0-
10		868 N	778	-0-	-90 B	-0-	778	3		N	-0-		-0-
11		810 N	706	-0-	-104 B	-0-	706	3		N	-0-		-0-
12		868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779	3		N	-0-		-0-
*01		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-		-0-
*02		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
ABBOTT		WELL #:	3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2242 - 2540			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478	3		N	-0-		-0-
10		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3		N	-0-		-0-
11		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3		N	-0-		-0-
12		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3		N	-0-		-0-
01		496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3		N	-0-		-0-
02		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
GLASS		WELL #:	3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2278 - 2356			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3		N	-0-		-0-
10		620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3		N	-0-		-0-
11		570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503	3		N	-0-		-0-
12		589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3		N	-0-		-0-
01		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3		N	-0-		-0-
*02		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
STUBBS		WELL #:	3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2246 - 2330			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3		N	-0-		-0-
10		620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	3		N	-0-		-0-
11		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-		-0-
12		620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3		N	-0-		-0-
*01		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-		-0-
02		560 N	547	-0-	-13 B	-0-	547	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
KENNEDY		WELL #:	3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2326 - 2406			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3		N	-0-		-0-
10		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-		-0-
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-		-0-
12		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-		-0-
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-		-0-
*02		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
HUNT		WELL #:	4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-		-0-
10		434 N	348	-0-	-86	B	-0-	348	3		N	-0-		-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-		-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-		-0-
*01		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
02		392 N	381	-0-	-11	B	-0-	381	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BOYD		WELL #:	4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		810 N	779	-0-	-31	B	-0-	779	3		N	-0-		-0-
10		837 N	806	-0-	-31	B	-0-	806	3		N	-0-		-0-
11		810 N	663	-0-	-147	B	-0-	663	3		N	-0-		-0-
12		825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-		-0-
01		806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3		N	-0-		-0-
*02		676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WILLIS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2482 - 2538			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-		-0-
10		434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3		N	-0-		-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-		-0-
12		434 N	417	-0-	-17	B	-0-	417	3		N	-0-		-0-
*01		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3		N	-0-		-0-
02		392 N	384	-0-	-8	B	-0-	384	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PATTERSON		WELL #:	3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3		N	-0-		-0-
10		527 N	494	-0-	-33	B	-0-	494	3		N	-0-		-0-
11		510 N	425	-0-	-85	B	-0-	425	3		N	-0-		-0-
12		620 N	523	-0-	-97	B	-0-	523	3		N	-0-		-0-
*01		535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3		N	-0-		-0-
*02		520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
GOLDSTONE		WELL #:	3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-		-0-
10		279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3		N	-0-		-0-
11		270 N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3		N	-0-		-0-
12		279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
*01		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
02		252 N	241	-0-	-11	B	-0-	241	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
YOES		WELL #:	4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
10		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
11		270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3	N	-0-		-0-
12		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
01		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-
*02		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUNT		WELL #:	3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	416	-0-	-34 B	-0-	416	3	N	-0-		-0-
10		434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
11		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-		-0-
12		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
*01		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
02		392 N	380	-0-	-12 B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DWYER		WELL #:	4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3	N	-0-		-0-
10		744 N	652	-0-	-92 B	-0-	652	3	N	-0-		-0-
11		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	N	-0-		-0-
12		744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3	N	-0-		-0-
*01		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	N	-0-		-0-
02		644 N	625	-0-	-19 B	-0-	625	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GOLDSTONE		WELL #:	4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
10		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
11		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
*01		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
02		252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ABBOTT		WELL #:	4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 - 2570	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
10		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
01		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02		56 N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CUBINE		WELL #:	4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2494 - 2550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	435	-0-	-75 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
10	496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
11	450 N	385	-0-	-65 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
01	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
02	364 N	361	-0-	-3 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JOHNSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2296 - 2359
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2202 - 2254
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677 3	N	-0-		-0-
10	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664 3	N	-0-		-0-
11	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651 3	N	-0-		-0-
12	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
*01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-		-0-
02	616 N	607	-0-	-9 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BOYD		WELL #:	3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2362 - 2516
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
10	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
*02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HUDGINS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF. 2132 - 2240
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
12	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
*01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
02	252 N	250	-0-	-2 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BEASLEY		WELL #:	4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF. 2322 - 2388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3	N	-0-		-0-
10		806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775	3	N	-0-		-0-
11		780 N	715	-0-	-65 B	-0-	715	3	N	-0-		-0-
12		837 N	750	-0-	-87 B	-0-	750	3	N	-0-		-0-
01		775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3	N	-0-		-0-
*02		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUDGINS		WELL #:	4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2253 - 2330		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3	N	-0-		-0-
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3	N	-0-		-0-
11		600 N	501	-0-	-99 B	-0-	501	3	N	-0-		-0-
12		620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575	3	N	-0-		-0-
*01		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-		-0-
*02		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHAW "A"		WELL #:	4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF. 2364 - 2434		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
10		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
11		420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3	N	-0-		-0-
12		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
*01		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3	N	-0-		-0-
*02		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GLASS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF. 2416 - 2500		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
10		465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3	N	-0-		-0-
11		450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3	N	-0-		-0-
12		465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3	N	-0-		-0-
01		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3	N	-0-		-0-
02		392 N	377	-0-	-15 B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FOWLER "C"		WELL #:	4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2362 - 2434		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
10		589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528	3	N	-0-		-0-
11		540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3	N	-0-		-0-
12		558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
01		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3	N	-0-		-0-
*02		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILSON		WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2274 - 2344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
10	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
02	308 N	295	-0-	-13 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TIBBETS										
		WELL #:	3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2392 - 2450
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
10	496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
02	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PATTERSON										
		WELL #:	4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2396 - 2494
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-
10	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
11	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
12	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
*01	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
02	728 N	722	-0-	-6 B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILSON										
		WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2216 - 2302
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
10	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
01	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	476 N	432	-0-	-44 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GROSS										
		WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2376 - 2452
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
*02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WOODS		WELL #:	4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1080 N	994	-0-	-86 B	-0-	994	3	N	-0-	-0-	
10		1054 N	853	-0-	-201 B	-0-	853	3	N	-0-	-0-	
11		1020 N	999	-0-	-21 B	-0-	999	3	N	-0-	-0-	
12		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	
*01		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	
*02		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILLIS		WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3	N	-0-	35	
10		1240 N	940	-0-	-300 B	-0-	940	3	N	-0-	35	
11		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3	N	-0-	35	
12		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3	N	-0-	35	
*01		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3	N	-0-	35	
02		1064 N	948	-0-	-116 B	-0-	948	3	N	-0-	35	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RICE		WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
10		713 N	608	-0-	-105 B	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
11		630 N	546	-0-	-84 B	-0-	546	3	N	-0-	-0-	
12		651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
01		620 N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
*02		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GRIFFIN		WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1140 N	1099	-0-	-41 B	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	
10		1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	
11		1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	
12		1147 N	1049	-0-	-98 B	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	
*01		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	
*02		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2610 - 2735	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2850 N	2803	-0-	-47 B	-0-	2803	3	N	-0-	-0-	
10		3162 N	2672	-0-	-490 B	-0-	2672	3	N	-0-	-0-	
11		2850 N	2681	-0-	-169 B	-0-	2681	3	N	-0-	-0-	
12		2883 N	2790	-0-	-93 B	-0-	2790	3	N	-0-	-0-	
*01		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3	N	-0-	-0-	
*02		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125									
BEARROW		WELL #:	1	RRCID -> 026748	COMPL. DATE 09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
*02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BELL -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026750	COMPL. DATE 01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
10		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
12		248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
*02		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BELL -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026751	COMPL. DATE 02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
10		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
11		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
12		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
01		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
*02		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BELL -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026752	COMPL. DATE 01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BETENBOUGH		WELL #:	1	RRCID -> 026753	COMPL. DATE 09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
11		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
12		341 N	183	-0-	-158 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
01		310 N	165	-0-	-145 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
*02		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125									
BETENBOUGH		WELL #:	2	RRCID ->	026754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
10		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
*02		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BETENBOUGH		WELL #:	3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-	-0-	
10		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2	N	-0-	-0-	
11		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2	N	-0-	-0-	
12		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
01		496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2	N	-0-	-0-	
02		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BETENBOUGH		WELL #:	4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
10		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2	N	-0-	-0-	
11		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2	N	-0-	-0-	
12		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
01		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
02		336 N	330	-0-	-6 B	-0-	330	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	026757	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
10		279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
11		270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
12		248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2	N	-0-	-0-	
01		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
*02		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026758	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-	-0-	
10		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
11		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
12		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	
01		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2	N	-0-	-0-	
*02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125									
LAYCOCK		WELL #:	10	RRCID ->	026764	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1862	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-		-0-
10		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
11		360 N	302	-0-	-58 B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
12		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
01		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
*02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
10		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
11		240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
12		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
01		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
02		196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-		-0-
10		434 N	345	-0-	-89 B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
11		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
12		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	N	-0-		-0-
01		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2	N	-0-		-0-
*02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2	N	-0-		-0-
10		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	2	N	-0-		-0-
11		660 N	538	-0-	-122 B	-0-	538	2	N	-0-		-0-
12		620 N	498	-0-	-122 B	-0-	498	2	N	-0-		-0-
01		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2	N	-0-		-0-
02		504 N	448	-0-	-56 B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
10		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
11		270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
12		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2	N	-0-		-0-
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
*02		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
LAYCOCK		WELL #:	15	RRCID ->	026769	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1935	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-
10		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-
11		390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2	N	-0-
12		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2	N	-0-
01		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2	N	-0-
*02		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LAYCOCK		WELL #:	16	RRCID ->	026770	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-
11		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-
12		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2	N	-0-
01		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-
*02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LAYCOCK		WELL #:	17	RRCID ->	026771	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-
11		60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2	N	-0-
12		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-
01		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-
02		28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LAYCOCK		WELL #:	18	RRCID ->	026772	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-
10		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2	N	-0-
11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-
12		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-
01		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-
*02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LAYCOCK		WELL #:	19	RRCID ->	026773	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-
10		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-
11		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2	N	-0-
12		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2	N	-0-
01		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2	N	-0-
02		336 N	302	-0-	-34 B	-0-	302	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
LAYCOCK		WELL #:	20	RRCID ->	026774	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1866	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK		WELL #:	21	RRCID ->	026775	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1908	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
10	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-		-0-
*02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK		WELL #:	22	RRCID ->	026776	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1862	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
*02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
STALEY		WELL #:	1	RRCID ->	026777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-		-0-
10	899 N	801	-0-	-98 B	-0-	801 2	N	-0-		-0-
11	870 N	705	-0-	-165 B	-0-	705 2	N	-0-		-0-
12	899 N	766	-0-	-133 B	-0-	766 2	N	-0-		-0-
01	806 N	667	-0-	-139 B	-0-	667 2	N	-0-		-0-
02	672 N	648	-0-	-24 B	-0-	648 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
STALEY		WELL #:	3	RRCID ->	026778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
*02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125								
STALEY		WELL #:	4	RRCID ->	026779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STALEY		WELL #:	A 2	RRCID ->	026780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2	N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TINSLEY		WELL #:	A 1	RRCID ->	026781	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2	N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
12	93 N	36	-0-	-57	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
01	93 N	13	-0-	-80	B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
02	84 N	53	-0-	-31	B	-0-	53	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WATTENBARGER		WELL #:	1	RRCID ->	026783	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WATTENBARGER		WELL #:	2	RRCID ->	026784	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2	N	-0-	-0-
10	620 N	513	-0-	-107	B	-0-	513	2	N	-0-	-0-
11	570 N	333	-0-	-237	B	-0-	333	2	N	-0-	-0-
12	558 N	357	-0-	-201	B	-0-	357	2	N	-0-	-0-
01	527 N	394	-0-	-133	B	-0-	394	2	N	-0-	-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125					
WATTENBARGER		WELL #:	3	RRCID -> 026785	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 1827	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2	N	-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 2	N	-0-
02	196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
WATTENBARGER		WELL #:	4	RRCID -> 026786	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 1800	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 2	N	-0-
12	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 2	N	-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-
02	308 N	210	-0-	-98 B	-0-	210 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
LAYCOCK		WELL #:	7	RRCID -> 026791	COMPL. DATE 06/00/1952	TOTAL DEPTH 1777	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-
10	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313 2	N	-0-
11	300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 2	N	-0-
12	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 2	N	-0-
01	310 N	154	-0-	-156 B	-0-	154 2	N	-0-
02	196 N	73	-0-	-123 B	-0-	73 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
LAYCOCK		WELL #:	8	RRCID -> 026792	COMPL. DATE 03/00/1952	TOTAL DEPTH 1780	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232 2	N	-0-
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2	N	-0-
11	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2	N	-0-
12	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-
01	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201 2	N	-0-
*02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 026793	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SIERRA GROUP, L.L.C.			780203									
GEORGE		WELL #:	3	RRCID -> 026367	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
12		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
02		84 N	46	-0-	-38 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RIDINGER		WELL #:	1	RRCID -> 026422	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
10		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
12		217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
01		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
02		196 N	171	-0-	-25 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GIERHART, C. E.		WELL #:	1	RRCID -> 047230	COMPL. DATE 10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIGGERS		WELL #:	1	RRCID -> 048759	COMPL. DATE 07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1962 - 2035				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
01		62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
STALLS, RANDY GOLDIE		WELL #:	1	RRCID -> 102086	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2214 - 2416				
*07 4 N 4 -0- -0- B -0- 4 1 N -0- -0-												
*08 4 N 4 -0- -0- B -0- 4 1 N -0- -0-												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 1	N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	4	-0-	4 B	4	4 1	N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	4	-0-	4 B	8	4 1	N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	12	-0-	12 B	20	12 1	N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	6	-0-	6 B	26	6 1	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SUPA ENERGY, INC.			830245									
ROACH, H. N.		WELL #:	2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
11		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
12		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
01		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
*02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ANDERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
11		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
12		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
01		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
02		672 N	336	-0-	-336 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COLUMBIAN FUEL CORP.												
WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HARVEY												
WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HARVEY												
WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
10		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
11		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
12		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
01		620 N	402	-0-	-218 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
02		728 N	-0-	-0-	-728 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MALONE		WELL #:	1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
02	112 N	32	-0-	-80 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PAKAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	027031	COMPL. DATE	08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PAKAN, MIRO		WELL #:	1	RRCID ->	027032	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
12	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
01	155 N	7	-0-	-148 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
02	168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	027033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
01	93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
WALLACE		WELL #:	2	RRCID ->	027034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-
12	93 N	63	-0-	-30	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WALLACE		WELL #:	A 1	RRCID ->	027035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HARVEY, O. B.		WELL #:	1	RRCID ->	027037	COMPL. DATE	06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	317	-0-	-73	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-
10	434 N	320	-0-	-114	B	-0-	320	3	N	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3	N	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3	N	-0-	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GROGAN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	027038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-	-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3	N	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3	N	-0-	-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3	N	-0-	-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3	N	-0-	-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RIPPY-SPEED		WELL #:	1	RRCID ->	027039	COMPL. DATE	03/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
10	341 N	302	-0-	-39	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
11	300 N	281	-0-	-19	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
12	310 N	288	-0-	-22	B	-0-	288	3	N	-0-	-0-
01	310 N	199	-0-	-111	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
02	252 N	175	-0-	-77	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027040	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	2013 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
02	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WALLACE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027041	COMPL. DATE	11/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		N	-0-	-0-	
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3		N	-0-	-0-	
11	1530 N	717	-0-	-813 B	-0-	717 3		N	-0-	-0-	
12	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729 3		N	-0-	-0-	
01	744 N	145	-0-	-599 B	-0-	145 3		N	-0-	-0-	
02	672 N	-0-	-0-	-672 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STOKES		WELL #:		1	RRCID ->	076658	COMPL. DATE	03/30/1978	TOTAL DEPTH	2362 PERF. 2077 - 2217	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-	-0-	
10	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3		N	-0-	-0-	
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
12	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	-0-	
*02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HILTBRUNER		WELL #:		1	RRCID ->	076659	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	2133 PERF. 1833 - 1887	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-	-0-	
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-	-0-	
11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3		N	-0-	-0-	
12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-	-0-	
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-	-0-	
02	476 N	236	-0-	-240 B	-0-	236 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GLASSCOCK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	078343	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	2080 PERF. 1827 - 1929	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	079409	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1986 - 2081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25 3		N	-0-
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-		94 3		N	-0-
11		90 N	87	-0-	-3 B	-0-		87 3		N	-0-
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93 3		N	-0-
01		93 N	67	-0-	-26 B	-0-		67 3		N	-0-
02		84 N	65	-0-	-19 B	-0-		65 3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LANE		WELL #:	1	RRCID ->	079978	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989 - 2019	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191 3		N	-0-
10		175 N	175	-0-	-0- B	-0-		175 3		N	-0-
11		188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188 3		N	-0-
12		186 N	175	-0-	-11 B	-0-		175 3		N	-0-
01		186 N	7	-0-	-179 B	-0-		7 3		N	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
FABIAN		WELL #:	1	RRCID ->	079979	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2036 - 2353	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-		122 3		N	-0-
10		155 N	116	-0-	-39 B	-0-		116 3		N	-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120 3		N	-0-
12		124 N	119	-0-	-5 B	-0-		119 3		N	-0-
01		124 N	92	-0-	-32 B	-0-		92 3		N	-0-
02		112 N	63	-0-	-49 B	-0-		63 3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
GABEL		WELL #:	1	RRCID ->	080219	COMPL. DATE	11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1998 - 2197	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160 3		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
CLOSE, G. R. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF. 1488 - 1598	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
BOWEN, W. H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	080304	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1617 - 1647
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275 3	N	-0-		-0-
10	372 N	329	-0-	-43	B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
01	341 N	269	-0-	-72	B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
02	476 N	178	-0-	-298	B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAILEY, M		WELL #:	1	RRCID ->	083081	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1695 - 2044
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*02	28 N	4	-0-	-24	B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAILEY, F. M.		WELL #:	1	RRCID ->	083082	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2037 - 2177
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TATE, O. O.		WELL #:	1	RRCID ->	083083	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF.	1807 - 2115
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #:	1	RRCID ->	083084	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	2248	PERF.	1805 - 2193
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
TROXELL, B. R.			871363									
PIRTLE, W. L.		WELL #:	1	RRCID -> 026878	COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
VANGUARD OPERATING, LLC			881585									
HUDDINS		WELL #:	1	RRCID -> 025887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		899 N	661	-0-	-238	B	-0-	N	-0-			-0-
01		930 N	766	-0-	-164	B	-0-	N	-0-			-0-
*02		919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215									
GOODE		WELL #:	1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	B	-0-	N	-0-			-0-
12		217 N	191	-0-	-26	B	-0-	N	-0-			-0-
*01		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PERKINS -B-												
		WELL #:	2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		330 N	329	-0-	-1	B	-0-	N	-0-			-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CUBINE												
		WELL #:	1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	25	-0-	-5	B	-0-	N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	B	-0-	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
WARNER, MARK T. OIL CO			897220					
PARKER		WELL #:	1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-
*02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
WISCHKAEMPER, JAMES K.			932957					
SEWELL, G. R.		WELL #:	2	RRCID -> 026324	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 - 1824
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
MITCHELL		WELL #:	1	RRCID -> 026327	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-
01	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	207 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
SANDERS		WELL #:	A 1	RRCID -> 026330	COMPL. DATE 09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 - 1819
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-
11	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-
12	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3	N	-0-
01	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 3	N	-0-
*02	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
SEWELL, G. R.		WELL #:	1	RRCID -> 026332	COMPL. DATE 12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 - 1812
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-
01	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-
*02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957								
BENSON, J. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BENSON, J. R.		WELL #:	2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BROTHERS, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CARLTON, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
12	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01	124 N	21	-0-	-103 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KEGEL, A. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957											
KEGEL		WELL #:	B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38 3		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-		40 3		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34 3		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37 3		N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 3		N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19 B	-0-		9 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MCKINNEY, G. L.														
		WELL #:	1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-		180 3		N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-		201 3		N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1 B	-0-		179 3		N	-0-			-0-
12		186 N	176	-0-	-10 B	-0-		176 3		N	-0-			-0-
01		186 N	181	-0-	-5 B	-0-		181 3		N	-0-			-0-
*02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-		169 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN, T. H.														
		WELL #:	A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-		201 2		N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0- B	-0-		224 2		N	-0-			-0-
11		210 N	181	-0-	-29 B	-0-		181 2		N	-0-			-0-
12		217 N	183	-0-	-34 B	-0-		183 2		N	-0-			-0-
01		217 N	196	-0-	-21 B	-0-		196 2		N	-0-			-0-
*02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-		177 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN, T. H.														
		WELL #:	A 2	RRCID ->	026352	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80 2		N	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1 B	-0-		92 2		N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12 B	-0-		78 2		N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15 B	-0-		78 2		N	-0-			-0-
01		93 N	84	-0-	-9 B	-0-		84 2		N	-0-			-0-
02		84 N	76	-0-	-8 B	-0-		76 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN, T. H.														
		WELL #:	A 3	RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11 2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2		N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11 2		N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 2		N	-0-			-0-
02		6 N	1	-0-	-5 B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957								
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 6	RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORGAN, T. H.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
10	341 N	282	-0-	-59	B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
12	279 N	225	-0-	-54	B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
01	279 N	211	-0-	-68	B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
02	252 N	229	-0-	-23	B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORGAN, T. H.		WELL #:	B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
11	360 N	302	-0-	-58	B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
12	341 N	301	-0-	-40	B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
01	341 N	284	-0-	-57	B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957										
BOREN		WELL #:	1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
GORDON, O. T.		WELL #:	1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
SAMMONS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	035804	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2252 - 2288		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
10	155	N	35	-0-	-120	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
11	180	N	43	-0-	-137	B	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
12	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
*02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
COLEMAN, JOHN D.		WELL #:	1	RRCID ->	040339	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	2353	PERF.	2249 - 2326		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
COLEMAN, JOHN D.		WELL #:	2	RRCID ->	040340	COMPL. DATE	12/25/1965	TOTAL DEPTH	2389	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	52	1	50	3	N	-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	78	1	23	3	N	-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	44	1	58	3	N	-0-
12	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-
01	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	52	3			N	-0-
02	84	N	34	-0-	-50	B	-0-	34	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	041960	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1794 - 1830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TROSTLE		WELL #:		3	RRCID ->	074805	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	1845	PERF.	1722 - 1845
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	7 N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BEDNORZ		WELL #:		1	RRCID ->	085200	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1998 - 2001
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086741	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2048 - 2052
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
01	93 N	49	-0-	-44	B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	090741	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	2688	PERF.	1870 - 1900
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970						
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:	4	RRCID -> 025888	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
THUT -A-		WELL #:	1	RRCID -> 025893	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-
02	56 N	36	-0-	-20	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
GUNTER, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 026347	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WEIBLEY, J. -EST-		WELL #:	1	RRCID -> 026359	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BROWN		WELL #:	1	RRCID -> 026369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	186 N	110	-0-	-76	B	-0-	N	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	241 N	210	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
01	124 N	80	-0-	-44	B	-0-	N	-0-	-0-
02	224 N	212	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	24	1	387	2	N	-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	N	-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	19	1	315	2	N	-0-
12	434 N	209	-0-	-225 B	-0-	13	1	196	2	N	-0-
01	403 N	78	-0-	-325 B	-0-	13	1	65	2	N	-0-
02	308 N	167	-0-	-141 B	-0-	12	1	155	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	27	1	437	2	N	-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	23	1	348	2	N	-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	16	1	264	2	N	-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	16	1	239	2	N	-0-
01	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	16	1	80	2	N	-0-
*02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	38	1	481	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026375		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	7	1	122	2	N	-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	9	1	138	2	N	-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	9	1	144	2	N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	2	N	-0-
01	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	8	1	40	2	N	-0-
02	112 N	77	-0-	-35 B	-0-	6	1	71	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PARSONS		WELL #: 2		RRCID -> 026377		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	16	1	261	2	N	-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	12	1	184	2	N	-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	17	1	281	2	N	-0-
12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	17	1	256	2	N	-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	17	1	87	2	N	-0-
*02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	8	1	102	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PARSONS		WELL #: 3		RRCID -> 026378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	14	1	239	2	N	-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	17	1	251	2	N	-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	12	1	202	2	N	-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	12	1	178	2	N	-0-
01	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	12	1	60	2	N	-0-
*02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	19	1	236	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026380		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	14	1 230 2	N	-0-		-0-
10	496 N	242	-0-	-254 B	-0-	15	1 227 2	N	-0-		-0-
11	480 N	422	-0-	-58 B	-0-	24	1 398 2	N	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	25	1 367 2	N	-0-		-0-
01	248 N	148	-0-	-100 B	-0-	24	1 124 2	N	-0-		-0-
02	392 N	215	-0-	-177 B	-0-	16	1 199 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
-----											
PURCELL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 026381		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	14	1 232 2	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	16	1 235 2	N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	11	1 192 2	N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	17	1 261 2	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	17	1 87 2	N	-0-		-0-
*02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	16	1 204 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
-----											
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5	1 47 2	N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	5	1 52 2	N	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	5	1 49 2	N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	5	1 47 2	N	-0-		-0-
01	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	5	1 28 2	N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	5	1 49 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
-----											
HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	38	1 350 2	N	-0-		-0-
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	38	1 387 2	N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	38	1 367 2	N	-0-		-0-
12	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	38	1 355 2	N	-0-		-0-
01	434 N	249	-0-	-185 B	-0-	38	1 211 2	N	-0-		-0-
*02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	38	1 366 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
-----											
HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	7	1 70 2	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	7	1 77 2	N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	7	1 73 2	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	7	1 71 2	N	-0-		-0-
01	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	7	1 42 2	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	7	1 73 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970											
ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	1	1	2 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ADAMSON, R.L.													
		WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	164 N	164	-0-	-0 B	-0-	9	1	155 2	N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0 B	-0-	15	1	232 2	N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0 B	-0-	16	1	266 2	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0 B	-0-	16	1	244 2	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0 B	-0-	22	1	115 2	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0 B	-0-	13	1	167 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HICKS													
		WELL #: 1 T		RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	45 N	45	-0-	-0 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HOSHER/F UNION/													
		WELL #: 1		RRCID -> 026406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	266 N	266	-0-	-0 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
01	279 N	119	-0-	-160 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*02	247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MORGAN, D. L.													
		WELL #: 2		RRCID -> 026414		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													





-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	026552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
10		279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
12		248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
02		224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GODFREY, K. P. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GUYTON HEIRS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026726	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-		-0-
10		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
11		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	N	-0-		-0-
12		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
01		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3	N	-0-		-0-
*02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BALTHROPE		WELL #:		1	RRCID ->	026794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
12		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3	N	-0-		-0-
02		56 N	41	-0-	-15 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	026795	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3	N	-0-		-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
02		84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970							
GARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
*02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
*02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
*02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	N	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3	N	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16 B	-0-	12 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970					
PITSCH, CHARLES		WELL #:	2	RRCID -> 026849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		288 N	288	-0-	-0- B	34 1	254 2	-0-
10		250 N	250	-0-	-0- B	34 1	216 2	-0-
11		317 N	317	-0-	-0- B	34 1	283 2	-0-
12		310 N	262	-0-	-48 B	34 1	228 2	-0-
01		248 N	48	-0-	-200 B	34 1	14 2	-0-
02		308 N	200	-0-	-108 B	34 1	166 2	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
ISAACS, MILLIE		WELL #:	1	RRCID -> 026876	COMPL. DATE 05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		20 N	20	-0-	-0- B	20 3		-0-
10		82 N	82	-0-	-0- B	82 3		-0-
11		219 N	219	-0-	-0- B	219 3		-0-
12		182 N	182	-0-	-0- B	182 3		-0-
01		151 N	151	-0-	-0- B	151 3		-0-
02		196 N	106	-0-	-90 B	26 1	80 2	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
GOSSETT		WELL #:	1	RRCID -> 026882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		248 N	248	-0-	-0- B	248 3		-0-
10		217 N	152	-0-	-65 B	152 3		-0-
11		326 N	326	-0-	-0- B	326 3		-0-
12		219 N	219	-0-	-0- B	219 3		-0-
01		311 N	311	-0-	-0- B	311 3		-0-
*02		286 N	286	-0-	-0- B	286 3		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
GROGAN		WELL #:	D 1	RRCID -> 026884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		211 N	211	-0-	-0- B	211 3		-0-
10		191 N	191	-0-	-0- B	191 3		-0-
11		231 N	231	-0-	-0- B	231 3		-0-
12		276 N	276	-0-	-0- B	276 3		-0-
01		186 N	16	-0-	-170 B	16 3		-0-
02		224 N	1	-0-	-223 B	1 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
COLEMAN		WELL #:	1	RRCID -> 026886	COMPL. DATE 01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		197 N	197	-0-	-0- B	197 3		-0-
10		214 N	214	-0-	-0- B	214 3		-0-
11		196 N	196	-0-	-0- B	196 3		-0-
12		215 N	215	-0-	-0- B	215 3		-0-
01		220 N	220	-0-	-0- B	220 3		-0-
*02		192 N	192	-0-	-0- B	192 3		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970									
LANKFORD		WELL #:	2	RRCID ->	026889	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3		N	-0-		-0-
12	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
01	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3		N	-0-		-0-
*02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
POWELL		WELL #:	B 1	RRCID ->	026892	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	2235	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-		-0-
*02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GROGAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	026909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-		-0-
10	589 N	213	-0-	-376 B	-0-	213	3		N	-0-		-0-
11	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
12	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3		N	-0-		-0-
01	217 N	12	-0-	-205 B	-0-	12	3		N	-0-		-0-
02	252 N	97	-0-	-155 B	-0-	97	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PITSCH		WELL #:	1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	26	1	124	2	N	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	26	1	116	2	N	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	26	1	105	2	N	-0-	-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	26	1	106	2	N	-0-	-0-
01	155 N	36	-0-	-119 B	-0-	26	1	10	2	N	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	26	1	80	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
AYER, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-		-0-
10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-		-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH LAYCOCK		//CONT.//	932970							
		WELL #:	B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592 3	N	-0-	-0-
10	651 N	622	-0-	-29	B	-0-	622 3	N	-0-	-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575 3	N	-0-	-0-
12	620 N	579	-0-	-41	B	-0-	579 3	N	-0-	-0-
01	620 N	498	-0-	-122	B	-0-	498 3	N	-0-	-0-
02	532 N	483	-0-	-49	B	-0-	483 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
CLOSE, G. L.		WELL #:	1	RRCID ->	035617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
OGORMAN, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	035929	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174 3	N	-0-	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
02	168 N	144	-0-	-24	B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
OGORMAN, EDDIE		WELL #:	1	RRCID ->	039522	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2068 - 2099
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
RISK		WELL #:	1	RRCID ->	040710	COMPL. DATE	02/27/1966	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1980 - 2700
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-	-0-
10	186 N	144	-0-	-42	B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
12	155 N	105	-0-	-50	B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
01	155 N	134	-0-	-21	B	-0-	134 3	N	-0-	-0-
02	112 N	80	-0-	-32	B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970									
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 084750	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 2189	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
*02		70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WISCHKAEMPER -B		WELL #:	1A	RRCID -> 085629	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1936 - 1942					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
12		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
*02		95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GORDON		WELL #:	1	RRCID -> 085712	COMPL. DATE 07/21/1979	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1686 - 1786					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		28 N	28	-0-	-0 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID -> 087029	COMPL. DATE 08/09/1979	TOTAL DEPTH 2156	PERF. 1932 - 2030					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		163 N	163	-0-	-0 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
01		178 N	178	-0-	-0 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
*02		155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRUTON -A-		WELL #:	1	RRCID -> 089480	COMPL. DATE 06/15/1980	TOTAL DEPTH 2225	PERF. 1948 - 1973					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		145 N	145	-0-	-0 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
10		155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
11		150 N	78	-0-	-72 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
12		155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
01		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
02		84 N	54	-0-	-30 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
WISCHKAEMPER, KENNETH MORRIS		//CONT.//	932970									
		WELL #:	1	RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687 3		N	-0-	-0-
10		806 N	747	-0-	-59	B	-0-	747 3		N	-0-	-0-
11		750 N	747	-0-	-3	B	-0-	747 3		N	-0-	-0-
12		713 N	633	-0-	-80	B	-0-	633 3		N	-0-	-0-
01		794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794 3		N	-0-	-0-
02		700 N	613	-0-	-87	B	-0-	613 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CALCOTE		WELL #:	1	RRCID ->	102536	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2049 - 2176		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 3		N	-0-	-0-
10		434 N	409	-0-	-25	B	-0-	409 3		N	-0-	-0-
11		420 N	397	-0-	-23	B	-0-	397 3		N	-0-	-0-
12		403 N	338	-0-	-65	B	-0-	338 3		N	-0-	-0-
01		403 N	390	-0-	-13	B	-0-	390 3		N	-0-	-0-
02		364 N	309	-0-	-55	B	-0-	309 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #:	1	RRCID ->	102543	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1715	PERF. 1611 - 1684		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MANDY		WELL #:	1	RRCID ->	103739	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2371 - 2629		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502 3		N	-0-	-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558 3		N	-0-	-0-
11		540 N	445	-0-	-95	B	-0-	445 3		N	-0-	-0-
12		527 N	395	-0-	-132	B	-0-	395 3		N	-0-	-0-
01		558 N	478	-0-	-80	B	-0-	478 3		N	-0-	-0-
02		420 N	413	-0-	-7	B	-0-	413 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCDOWELL		WELL #:	2	RRCID ->	104330	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2142	PERF. 1957 - 2089		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2		N	-0-	-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2		N	-0-	-0-
11		210 N	156	-0-	-54	B	-0-	156 2		N	-0-	-0-
12		248 N	165	-0-	-83	B	-0-	165 2		N	-0-	-0-
01		248 N	154	-0-	-94	B	-0-	154 2		N	-0-	-0-
*02		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
WISCHKAEMPER, KENNETH GRAGG		//CONT.//	932970	WELL #:	1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1504 - 1592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
POWELL		WELL #:	3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	2064 - 2280		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
10		465 N	385	-0-	-80	B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
11		420 N	383	-0-	-37	B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
12		403 N	377	-0-	-26	B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
01		372 N	276	-0-	-96	B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
02		364 N	200	-0-	-164	B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF.	1956 - 2156		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10		124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
02		140 N	76	-0-	-64	B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
GILL, KEN		WELL #:	1	RRCID ->	108438	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1969 - 2077		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11		90 N	87	-0-	-3	B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
01		93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14	B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HEIRS, MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061	PERF.	1899 - 2017		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
10		589 N	538	-0-	-51	B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
11		630 N	624	-0-	-6	B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
12		620 N	584	-0-	-36	B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
01		527 N	22	-0-	-505	B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
02		588 N	1	-0-	-587	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
WISCHKAEMPER, KENNETH KEYS		//CONT.//	932970							
		WELL #:	1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1700 - 1870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
01	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
*02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HAYES		WELL #:	1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1716 - 1720
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	3 1	45 2	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	4 1	68 2	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	4 1	58 2	N	-0-	-0-
01	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5 2		N	-0-	-0-
02	56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #:	1	RRCID ->	114402	COMPL. DATE	02/19/1963	TOTAL DEPTH	364	PERF. 320 - 340
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JEAN		WELL #:	1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1738 - 1934
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ROBINSON		WELL #:	1	RRCID ->	129796	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	2188	PERF. 1893 - 2126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-	76
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-	76
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-	76
12	558 N	407	-0-	-151 B	-0-	407 3		N	-0-	76
01	589 N	419	-0-	-170 B	-0-	419 3		N	-0-	76
02	532 N	482	-0-	-50 B	-0-	482 3		N	-0-	76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										













PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
5 G RESOURCES, LLC		//CONT.//	953465								
BAILEY, EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1988 - 2172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-	-0-
12	217 N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KATHY		WELL #:	1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2067 - 2134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KRISTEN		WELL #:	9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2115 - 2250
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
11	240 N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2	N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RAILSBACK		WELL #:	1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	1855 - 1913
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2	N	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAILEY, OPAL		WELL #:	1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF.	1841 - 1878
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370								
HOLTORF		WELL #:	5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 2772 - 3044			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-		-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
12	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2		N	-0-		-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
*02	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HOLTORF		WELL #:	11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BRANDY PRODUCTION			088628								
DOUBLE FIVE		WELL #:	1	RRCID -> 125264	COMPL. DATE 05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2915 - 3064			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.			092545								
GABLE		WELL #:	1	RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 3		N	-0-		-0-
10	682 N	303	-0-	-379 B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-		-0-
12	527 N	117	-0-	-410 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
01	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-		-0-
*02	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GABLE		WELL #:	2	RRCID -> 024863	COMPL. DATE 01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-		-0-
10	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3		N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-		-0-
12	310 N	55	-0-	-255 B	-0-	55 3		N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
*02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											









PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477									
LADD		WELL #:		4	RRCID ->	143451	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2892 - 3040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	142	-0-	-278 B	-0-	142	3	N	-0-			-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2818 - 2888	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	3	N	-0-			-0-	
10	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-	
11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	-0-			-0-	
12	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-	
01	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	3	N	-0-			-0-	
02	1036 N	1028	-0-	-8 B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2860 - 3230	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-			-0-	
10	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3	N	-0-			-0-	
11	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	620	3	N	-0-			-0-	
12	620 N	431	-0-	-189 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-	
01	651 N	493	-0-	-158 B	-0-	493	3	N	-0-			-0-	
02	588 N	503	-0-	-85 B	-0-	503	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
RICE, J.B.		WELL #:		2	RRCID ->	175589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2870 - 3318	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//	130477								
QUIRK		WELL #:	2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2760 - 2808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-		-0-
10	310 N	77	-0-	-233 B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIGGS HORN		WELL #:	1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2834 - 2902
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808 3		N	-0-		-0-
10	868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843 3		N	-0-		-0-
11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-		-0-
12	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-		-0-
01	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3		N	-0-		-0-
02	784 N	773	-0-	-11 B	-0-	773 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JEFF		WELL #:	2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2892 - 3056
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KAYLA		WELL #:	1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3032 - 3152
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
*02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HEIDI		WELL #:	1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3176 - 3258
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.			130528								
COLEMAN		WELL #:	14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COLEMAN		WELL #:	8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COLEMAN		WELL #:	15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COLEMAN		WELL #:	17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COLEMAN		WELL #:	35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	154085							
ROXANA B		WELL #:	2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930 - 3045
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	302	-0-	-118 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
11	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
12	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
01	248 N	128	-0-	-120 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
02	224 N	167	-0-	-57 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ROXANA A		WELL #:	1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 - 3144
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
10	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
11	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
12	310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
01	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
02	224 N	173	-0-	-51 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CITY OF DUMAS		154645		RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HOFFSTETTER FEE		WELL #:	1							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3741	CANCELLED UNDERAGE ->		-325				
09	2790 N	2187	-0-	-603 B	-3741	2187 2	N	-0-		-0-
10	2480 N	1898	-0-	-582 B	-3741	1898 2	N	-0-		-0-
11	2370 N	2656	-0-	286 B	-3455	2656 2	N	-0-		-0-
12	2263 N	2613	-0-	350 B	-3105	2613 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	2483	-0-	592 B	-2513	2483 2	N	-0-		-0-
02	2492 N	2268	-0-	-224 B	-2513	2268 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2513				
HOFFSTETTER FEE		WELL #:	2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 - 3345
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 2	N	-0-		-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	1004	-0-	-4 B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CITY OF WHITE DEER		154768		RRCID ->	024020	COMPL. DATE	08/12/1948	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 2627 - 2822
NUTTER, I. EARL		WELL #:	1							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CITY OF WHITE DEER		//CONT.//	154768									
NUTTER, I. EARL		WELL #:	2	RRCID ->	109672	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2654 - 2798	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CITY OF SUNRAY UTILITIES			154770									
MILLER, E. & L.		WELL #:	1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1407	-0-	-174	B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1470	-0-	-120	B	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429 2	N	-0-			-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385 2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1249	-0-	-123	B	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2877 - 3336	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1437 N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1435 2	2 9 N	2			38
10	1674 N	1283	-0-	-391	B	-0-	1281 2	2 9 N	2			40
11	1560 N	1431	-0-	-129	B	-0-	1430 2	1 9 N	1			41
12	1488 N	1365	-0-	-123	B	-0-	1362 2	3 9 N	3			44
01	1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300 2	N	-0-			44
02	1344 N	1206	-0-	-138	B	-0-	1204 2	2 9 N	2			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PAINTER		WELL #:	1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3172 - 3300	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1407	-0-	-174	B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1470	-0-	-120	B	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429 2	N	-0-			-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385 2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1249	-0-	-123	B	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC.			158291									
MAYFIELD -A-		WELL #:	23	RRCID ->	153404	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2959 - 3162	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM			158936					
SMITH, L. M. GU		WELL #:	2	RRCID -> 041316	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2638 - 2768
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		-0-
10	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3		-0-
11	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 3		-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308 B	-0-		NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
CODY COMPANY			164463					
HAYNES -G-		WELL #:	1	RRCID -> 024645	COMPL. DATE 06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		-0-
*02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232					
ANDERSON		WELL #:	B 1	RRCID -> 023079	COMPL. DATE 07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		-0-
10	1798 N	1341	-0-	-457 B	-0-	1341 3		-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3		-0-
12	1767 N	1320	-0-	-447 B	-0-	1320 3		-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3		-0-
*02	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
COOPER		WELL #:	1	RRCID -> 023189	COMPL. DATE 07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1500 N	1499	-0-	-1 B	-0-	1499 3		-0-
10	1643 N	1341	-0-	-302 B	-0-	1341 3		-0-
11	1590 N	1526	-0-	-64 B	-0-	1526 3		-0-
12	1550 N	1278	-0-	-272 B	-0-	1278 3		-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3		-0-
*02	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
JACKSON		WELL #:	1	RRCID -> 023219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3		-0-
10	2077 N	1697	-0-	-380 B	-0-	1697 3		-0-
11	2070 N	2031	-0-	-39 B	-0-	2031 3		-0-
12	2046 N	1620	-0-	-426 B	-0-	1620 3		-0-
01	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186 3		-0-
*02	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUMLEY -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	1	RRCID ->	023678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JONES, C. R.		WELL #:	2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
11	210 N	138	-0-	-72 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
12	620 N	292	-0-	-328 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
01	341 N	230	-0-	-111 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
*02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JONES, C. R.		WELL #:	3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
11	270 N	143	-0-	-127 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
12	651 N	302	-0-	-349 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
01	341 N	238	-0-	-103 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
*02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FARLEY, W. S.		WELL #:	1	RRCID ->	024567	COMPL. DATE	01/26/1953	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	360	-0-	-240 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
10	558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
*02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCADAMS, WILLARD		WELL #:	1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	838	-0-	-32 B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
10	899 N	683	-0-	-216 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
12	868 N	820	-0-	-48 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
*02	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
WALL, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	024580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925 3	N	-0-		-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693 3	N	-0-		-0-
11	810 N	714	-0-	-96	B	-0-	714 3	N	-0-		-0-
12	961 N	661	-0-	-300	B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
01	682 N	654	-0-	-28	B	-0-	654 3	N	-0-		-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
-----											
BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 2839 - 3076
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	3855 N	3855	-0-	-0-	B	-0-	3855 3	N	-0-		-0-
10	3594 N	3881	-0-	287	B	287	3881 3	N	-0-		-0-
11	2934 N	3681	-0-	747	B	1034	3681 3	N	-0-		-0-
12	3173 N	3712	-0-	539	B	1573	3712 3	N	-0-		-0-
01	3238	3669	-0-	431	B	2004	3669 3	N	-0-		-0-
*02	5341 R	3337	-0-	-2004	B	-0-	3337 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
-----											
ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2544 - 4625
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1680 N	1531	-0-	-149	B	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1361	-0-	-468	B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1566	-0-	-54	B	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
01	2205 N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205 3	N	-0-		-0-
*02	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
-----											
ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1950 N	1098	-0-	-852	B	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
11	2520 N	1992	-0-	-528	B	-0-	1992 3	N	-0-		-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1121	-0-	-243	B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
-----											
ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	600 N	532	-0-	-68	B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
10	558 N	449	-0-	-109	B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
11	570 N	559	-0-	-11	B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
12	558 N	400	-0-	-158	B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						





PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BALFOUR		WELL #:		2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	3100 N	920	-0-	-2180 B	3389		317	1	603	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2589	-0-	-511 B	2878		926	1	1663	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2878															
09	3000 N	2386	-0-	-614 B	2264		917	1	1469	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1541	-0-	-1559 B	705		583	1	958	3	N	-0-			-0-
11	2967 N	2262	-0-	-705 B	-0-		869	1	1393	3	N	-0-			-0-
12	2480 N	1484	-0-	-996 B	-0-		591	1	893	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1224	-0-	-326 B	-0-		465	1	759	3	N	-0-			-0-
*02	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-		746	1	1114	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
BALFOUR		WELL #:		3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630 N	621	-0-	-9 B	-0-		621	3			N	-0-			-0-
10	682 N	556	-0-	-126 B	-0-		556	3			N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-		681	3			N	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0- B	-0-		707	3			N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0- B	-0-		603	3			N	-0-			-0-
*02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-		658	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
BALFOUR		WELL #:		6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-		728	3			N	-0-			-0-
10	775 N	619	-0-	-156 B	-0-		619	3			N	-0-			-0-
11	780 N	753	-0-	-27 B	-0-		753	3			N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-		765	3			N	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0- B	-0-		623	3			N	-0-			-0-
*02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-		701	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
BALFOUR		WELL #:		8	RRCID ->	024731	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
*07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-						N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
BASS		WELL #:		1	RRCID ->	024735	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-		1031	3			N	-0-			-0-
10	992 N	848	-0-	-144 B	-0-		848	3			N	-0-			-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-		1143	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	751	-0-	-303 B	-0-		751	3			N	-0-			-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-		1169	3			N	-0-			-0-
*02	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-		1066	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BAYSHORE		WELL #: 1		RRCID -> 024737		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*07	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	260 1	377 3	N	-0-	-0-
*08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	227 1	301 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	522 1	472 3	N	-0-	-0-
*10	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	413 1	749 3	N	-0-	-0-
*11	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	441 1	827 3	N	-0-	-0-
*12	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	325 1	137 3	N	-0-	-0-
01	744 N	71	-0-	-673 B	-0-	71 3		N	-0-	-0-
*02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	237 1	25 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BEN		WELL #: 1		RRCID -> 024738		COMPL. DATE 01/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3		N	-0-	-0-
10	1550 N	1211	-0-	-339 B	-0-	1211 3		N	-0-	-0-
11	1590 N	1469	-0-	-121 B	-0-	1469 3		N	-0-	-0-
12	1550 N	1064	-0-	-486 B	-0-	1064 3		N	-0-	-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3		N	-0-	-0-
*02	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BENEDICT		WELL #: A 1		RRCID -> 024739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1170 N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121 3		N	-0-	-0-
10	1302 N	1017	-0-	-285 B	-0-	1017 3		N	-0-	-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3		N	-0-	-0-
12	1147 N	706	-0-	-441 B	-0-	706 3		N	-0-	-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N	-0-	-0-
*02	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BERAW		WELL #: 1		RRCID -> 024740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		N	-0-	-0-
10	713 N	535	-0-	-178 B	-0-	535 3		N	-0-	-0-
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3		N	-0-	-0-
12	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 3		N	-0-	-0-
01	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3		N	-0-	-0-
*02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BETTIE		WELL #: 1		RRCID -> 024741		COMPL. DATE 11/09/1944		TOTAL DEPTH 2908 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-			N	-0-	-0-
10	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-			N	-0-	-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BIFFLE		WELL #:		1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2053 N	2053	-0-	-0-	B	-0-	990 1	1063 3	N	-0-		-0-
10	2604 N	1221	-0-	-1383	B	-0-	499 1	722 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	1509	-0-	-621	B	-0-	561 1	948 3	N	-0-		-0-
12	2108 N	947	-0-	-1161	B	-0-	449 1	498 3	N	-0-		-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	399 1	869 3	N	-0-		-0-
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	598 1	829 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS, F. F.												
		WELL #:		1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	270 1	660 3	N	-0-		-0-
10	837 N	205	-0-	-632	B	-0-	59 1	146 3	N	-0-		-0-
11	930 N	630	-0-	-300	B	-0-	167 1	463 3	N	-0-		-0-
12	961 N	172	-0-	-789	B	-0-	41 1	131 3	N	-0-		-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	200 1	528 3	N	-0-		-0-
*02	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	187 1	538 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BLANCH												
		WELL #:		1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 3		N	-0-		-0-
10	527 N	228	-0-	-299	B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
11	510 N	246	-0-	-264	B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 3		N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 3		N	-0-		-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BOONE												
		WELL #:		1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1007	-0-	-233	B	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	851	-0-	-327	B	-0-	851 3		N	-0-		-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BOX												
		WELL #:		1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 3		N	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 3		N	-0-		-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 3		N	-0-		-0-
12	403 N	371	-0-	-32	B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
01	372 N	358	-0-	-14	B	-0-	358 3		N	-0-		-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BRAY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		3497									
09	3000 N	2095	-0-	-905 B	2592	2033 3	62 9	Y	56	60 1	40
10	3100 N	983	-0-	-2117 B	475	983 3		Y	-0-		40
11	2040 N	1349	-0-	-691 B	-0-	1228 3	121 9	Y	110	141 1	9
12	2170 N	1246	-0-	-924 B	-0-	965 3	281 9	Y	255	257 1	7
01	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	884 3	301 9	Y	274	204 1	77
*02	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	733 3	349 9	Y	317	387 1	7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
BRITTEN		WELL #: 1			RRCID -> 024758	COMPL. DATE 09/22/1952	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
10	1829 N	1514	-0-	-315 B	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1484	-0-	-314 B	-0-	1484 3		N	-0-		-0-
01	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
*02	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
BURCH -A-		WELL #: 1			RRCID -> 024760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
10	2108 N	1246	-0-	-862 B	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 3		N	-0-		-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 3		N	-0-		-0-
01	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
*02	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
BURGER		WELL #: A 1			RRCID -> 024761	COMPL. DATE 06/13/1967	TOTAL DEPTH 2685	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218 3		N	-0-		-0-
10	1364 N	1118	-0-	-246 B	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3		N	-0-		-0-
12	1271 N	1185	-0-	-86 B	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
*02	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
BURGER		WELL #: B 1			RRCID -> 024762	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 3298	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-		-0-
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-		-0-
11	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 3		N	-0-		-0-
12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-		-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
*02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
BURL		WELL #:	1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3	N	-0-	-0-	
10	558 N	433	-0-	-125	B	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	501	-0-	-69	B	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	315	-0-	-212	B	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	433	-0-	-1	B	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
*02	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURRIS		WELL #:	1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2850 N	2584	-0-	-266	B	-0-	515	1	2069	3	N	-0-
10	2883 N	2104	-0-	-779	B	-0-	406	1	1698	3	N	-0-
11	2625 N	2625	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2085	3	N	-0-
12	2666 N	1135	-0-	-1531	B	-0-	249	1	886	3	N	-0-
01	2108 N	596	-0-	-1512	B	-0-	58	1	538	3	N	-0-
*02	2452 N	2452	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2285	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BYRD		WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	809	-0-	-91	B	-0-	809	3		N	-0-	
10	682 N	643	-0-	-39	B	-0-	643	3		N	-0-	
11	810 N	11	-0-	-799	B	-0-	11	3		N	-0-	
12	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1080	3	N	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	33	1	914	3	N	-0-
*02	2313 N	2313	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2227	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BYRD		WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CAR		WELL #:	1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3		N	-0-	
10	1643 N	1299	-0-	-344	B	-0-	1299	3		N	-0-	
11	1560 N	1552	-0-	-8	B	-0-	1552	3		N	-0-	
12	1550 N	1127	-0-	-423	B	-0-	1127	3		N	-0-	
01	1724 N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	3		N	-0-	
*02	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
CARHART		WELL #: 1		RRCID -> 024773		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-		-0-
10	1674 N	683	-0-	-991 B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1418	-0-	-132 B	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
01	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678 3	N	-0-		-0-
*02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
10	527 N	357	-0-	-170 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
11	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
12	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
*02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024775		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1553	-0-	-431 B	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1375	-0-	-454 B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
01	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-		-0-
*02	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2550 N	2505	-0-	-45 B	-0-	2505 3	N	-0-		-0-
10	2914 N	2279	-0-	-635 B	-0-	2279 3	N	-0-		-0-
11	2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740 3	N	-0-		-0-
12	2604 N	1121	-0-	-1483 B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
01	2294 N	2274	-0-	-20 B	-0-	2274 3	N	-0-		-0-
*02	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-		-0-
10	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
*02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							











PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
DOROTHY												
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1110 N	1023	-0-	-87 B	-0-	1023	3		N	-0-		-0-
10	1209 N	942	-0-	-267 B	-0-	942	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	1055	-0-	-85 B	-0-	1055	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	788	-0-	-266 B	-0-	788	3		N	-0-		-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3		N	-0-		-0-
*02	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
DOTTIE												
-----												
DOTTIE												
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	300	1	1849	3	N	-0-	-0-
10	1922 N	1361	-0-	-561 B	-0-	228	1	1133	3	N	-0-	-0-
11	2340 N	1628	-0-	-712 B	-0-	271	1	1357	3	N	-0-	-0-
12	2232 N	408	-0-	-1824 B	-0-	79	1	329	3	N	-0-	-0-
01	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	276	1	1434	3	N	-0-	-0-
*02	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	280	1	1388	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
DRIB												
-----												
DRIB												
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	630 N	541	-0-	-89 B	-0-	541	3		N	-0-		-0-
10	651 N	274	-0-	-377 B	-0-	274	3		N	-0-		-0-
11	630 N	443	-0-	-187 B	-0-	443	3		N	-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-		-0-
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-		-0-
*02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
DRURY												
-----												
DRURY												
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-		-0-
10	868 N	629	-0-	-239 B	-0-	629	3		N	-0-		-0-
11	870 N	841	-0-	-29 B	-0-	841	3		N	-0-		-0-
12	837 N	708	-0-	-129 B	-0-	708	3		N	-0-		-0-
01	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-		-0-
*02	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
DUDLEY												
-----												
DUDLEY												
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1178	-0-	-279 B	-0-	1178	3		N	-0-		-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3		N	-0-		-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3		N	-0-		-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3		N	-0-		-0-
*02	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DUDLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-		-0-
10	620 N	472	-0-	-148	B	-0-	472	3	N	-0-		-0-
11	600 N	593	-0-	-7	B	-0-	593	3	N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3	N	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DUDLEY												
		WELL #:		C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*11	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1795	3	N	-0-
*12	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1732	3	N	-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1327	3	N	-0-
*02	2253 N	2253	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2028	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DUDLEY												
		WELL #:		D 1	RRCID ->	024826	COMPL. DATE	04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*11	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	43	1	781	3	N	-0-
*12	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	75	1	656	3	N	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	72	1	599	3	N	-0-
*02	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	83	1	748	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DUMAS												
		WELL #:		1	RRCID ->	024828	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6210 N	4255	-0-	-1955	B	-0-	390	1	3865	3	N	-0-
10	4187 N	3164	-0-	-1023	B	-0-	291	1	2873	3	N	-0-
11	2070 N	1104	-0-	-966	B	-0-	170	1	934	3	N	-0-
12	3782 N	159	-0-	-3623	B	-0-	22	1	137	3	N	-0-
01	3162 N	2577	-0-	-585	B	-0-	267	1	2310	3	N	-0-
*02	3748 N	3748	-0-	-0-	B	-0-	364	1	3384	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
EAKIN												
		WELL #:		1	RRCID ->	024830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1635	-0-	-15	B	-0-	1635	3	N	-0-		-0-
10	1798 N	1505	-0-	-293	B	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
11	1800 N	1739	-0-	-61	B	-0-	1739	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1321	-0-	-384	B	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3	N	-0-		-0-
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
FARBERT		WELL #:	1	RRCID ->	024847	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FAYE		WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	645	-0-	-435	B	-0-	645	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	419	-0-	-883	B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3	N	-0-		-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-			N	-0-		-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3	N	-0-		-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2508 - 4692	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2124 N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3	N	-0-		-0-
10	1922 N	975	-0-	-947	B	-0-	975	3	N	-0-		-0-
11	2200 N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2200	3	N	-0-		-0-
12	2201 N	2078	-0-	-123	B	-0-	2078	3	N	-0-		-0-
01	1966 N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	3	N	-0-		-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FIELDS		WELL #:	A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1137	-0-	-213	B	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
10	1395 N	223	-0-	-1172	B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11	1350 N	300	-0-	-1050	B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1123	-0-	-55	B	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FINCH		WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	393	-0-	-27	B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
10	496 N	133	-0-	-363	B	-0-	133	3	N	-0-		-0-
11	480 N	257	-0-	-223	B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-		-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3	N	-0-		-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
FRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1320 N	1184	-0-	-136 B	-0-	1184	3		N	-0-	-0-
10	1364 N	1056	-0-	-308 B	-0-	1056	3		N	-0-	-0-
11	1320 N	1214	-0-	-106 B	-0-	1214	3		N	-0-	-0-
12	1209 N	744	-0-	-465 B	-0-	744	3		N	-0-	-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3		N	-0-	-0-
*02	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
FROMMA		WELL #:		1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3		N	-0-	-0-
10	1082 N	851	-0-	-231 B	-0-	851	3		N	-0-	-0-
11	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3		N	-0-	-0-
12	868 N	684	-0-	-184 B	-0-	684	3		N	-0-	-0-
01	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3		N	-0-	-0-
*02	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
FULLINGIM		WELL #:		1	RRCID ->	024859	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	3560	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	741									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	741									
-----											
FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1770 N	1722	-0-	-48 B	-0-	1722	3		N	-0-	-0-
10	1922 N	1574	-0-	-348 B	-0-	1574	3		N	-0-	-0-
11	1830 N	1823	-0-	-7 B	-0-	1823	3		N	-0-	-0-
12	1767 N	1258	-0-	-509 B	-0-	1258	3		N	-0-	-0-
01	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3		N	-0-	-0-
*02	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
GARSAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-	-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-	-0-
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-	-0-
*02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GARSAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
GATSY		WELL #:		1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	960 N	934	-0-	-0-	-26 B	-0-	934	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3	N	-0-		-0-
12	961 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3	N	-0-		-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3	N	-0-		-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2130 N	2024	-0-	-0-	-106 B	-0-	2024	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
11	2160 N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
01	2168 N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3	N	-0-		-0-
*02	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	024876	COMPL. DATE	10/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	870 N	859	-0-	-0-	-11 B	-0-	859	3	N	-0-		-0-
10	930 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3	N	-0-		-0-
11	900 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3	N	-0-		-0-
12	899 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3	N	-0-		-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3	N	-0-		-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
GOB		WELL #:		1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2850 N	2817	-0-	-0-	-33 B	-0-	115	1	2702	3	N	-0-
10	2770 N	2770	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2652	3	N	-0-
11	2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2514	3	N	-0-
12	2914 N	2584	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2460	3	N	-0-
01	2759 N	2578	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2452	3	N	-0-
*02	2557 N	2557	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2438	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	139	-0-	-221 B	-0-	139	3		N	-0-		-0-
10	558 N	209	-0-	-349 B	-0-	209	3		N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-		-0-
*02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HAGGAMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3351 N	3351	-0-	-0- B	-0-	137	1	3214	3	N	-0-	-0-
10	3255 N	3177	-0-	-78 B	-0-	135	1	3042	3	N	-0-	-0-
11	2849 N	2955	-0-	106 B	106	126	1	2829	3	N	-0-	-0-
12	3101 N	2744	-0-	-357 B	-0-	132	1	2612	3	N	-0-	-0-
01	3162 N	2622	-0-	-540 B	-0-	128	1	2494	3	N	-0-	-0-
*02	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	120	1	2462	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-		-0-
10	434 N	301	-0-	-133 B	-0-	301	3		N	-0-		-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-		-0-
12	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	276	3		N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-		-0-
*02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HARB		WELL #:		1	RRCID ->	024890	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-		-0-
11	540 N	328	-0-	-212 B	-0-	328	3		N	-0-		-0-
12	651 N	461	-0-	-190 B	-0-	461	3		N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-		-0-
*02	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	86	1	932	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-		-0-
10	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3		N	-0-		-0-
11	720 N	539	-0-	-181 B	-0-	539	3		N	-0-		-0-
12	775 N	631	-0-	-144 B	-0-	631	3		N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-		-0-
*02	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	79	1	849	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
HOME GAS		WELL #:	1	RRCID ->	024906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-
10		1924 N	1365	-0-	-559 B	-0-	1365 3	N	-0-			-0-
11		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
12		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
01		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558 3	N	-0-			-0-
*02		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUCKABY		WELL #:	2	RRCID ->	024908	COMPL. DATE	09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HURWITZ		WELL #:	1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07 458 N 458 -0- -0- B -0- 458 3 N -0- -0-												
*08 463 N 463 -0- -0- B -0- 463 3 N -0- -0-												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
*10		465 N	103	-0-	-362 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
*11		450 N	171	-0-	-279 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
*12		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
*02		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUSTED		WELL #:	1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	506 1	567 3	N	-0-		-0-
10		1395 N	589	-0-	-806 B	-0-	306 1	283 3	N	-0-		-0-
11		1200 N	878	-0-	-322 B	-0-	487 1	391 3	N	-0-		-0-
12		1116 N	544	-0-	-572 B	-0-	354 1	190 3	N	-0-		-0-
01		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	407 1	282 3	N	-0-		-0-
*02		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	474 1	222 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
INA		WELL #:	4	RRCID ->	024915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1760 N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1760 3	N	-0-		-0-	
10	1984 N	803	-0-	-1181	B	-0-	803 3	N	-0-		-0-	
11	1890 N	1871	-0-	-19	B	-0-	1871 3	N	-0-		-0-	
12	1829 N	1370	-0-	-459	B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-	
01	806 N	665	-0-	-141	B	-0-	665 3	N	-0-		-0-	
*02	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	221	-0-	-79	B	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	188	-0-	-60	B	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
*02	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-	
10	1651 N	1351	-0-	-300	B	-0-	1351 3	N	-0-		-0-	
11	1344 N	20	-0-	-1324	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
12	1463 N	1186	-0-	-277	B	-0-	1186 3	N	-0-		-0-	
01	1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754 3	N	-0-		-0-	
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	12	-0-	12	B	12	12 3	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	126	-0-	126	B	138	126 3	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	71	-0-	71	B	209	71 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209												
-----												
JAVEE		WELL #: 1		RRCID -> 024930		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3690 N	3466	-0-	-224	B	-0-	3398 3	68 9	Y	62	94 1	45
10	3565 N	2725	-0-	-840	B	-0-	2725 3		Y	-0-		45
11	3989 N	3989	-0-	-0-	B	-0-	3846 3	143 9	Y	130	165 1	10
12	5222 N	5222	-0-	-0-	B	-0-	4918 3	304 9	Y	276	278 1	8
01	4389 N	4389	-0-	-0-	B	-0-	4103 3	286 9	Y	260	195 1	73
*02	3003 N	3003	-0-	-0-	B	-0-	2615 3	388 9	Y	353	418 1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
JEN		WELL #:	1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1		N	-0-		-0-
*11	0	867	-0-	867 B	868	245 1	N	-0-		-0-
*12	0	1202	-0-	1202 B	2070	61 1	N	-0-		-0-
01	2928 N	858	-0-	-2070 B	-0-	25 1	N	-0-		-0-
*02	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	103 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JENNIE		WELL #:	1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*11	0	1265	-0-	1265 B	1265	257 1	N	-0-		-0-
*12	0	2300	-0-	2300 B	3565	116 1	N	-0-		-0-
01	5326 R	1761	-0-	-3565 B	-0-	52 1	N	-0-		-0-
02	3136 #	2317	-0-	-819 B	-819	204 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-819							
-----										
JESS		WELL #:	1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1299	-0-	-344 B	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1538	-0-	-22 B	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1139	-0-	-349 B	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
*02	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JOE		WELL #:	1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3	N	-0-		-0-
10	837 N	724	-0-	-113 B	-0-	724 3	N	-0-		-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
01	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-		-0-
*02	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JOHNSON		WELL #: L 1		RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
10	248 N	162	-0-	-86	B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	B	-0-	203	3	N	-0-		-0-
12	217 N	108	-0-	-109	B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3	N	-0-		-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3	N	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3	N	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3	N	-0-		-0-
*02	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1039	-0-	-232	B	-0-	1039	3	N	-0-		-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	906	-0-	-365	B	-0-	906	3	N	-0-		-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3	N	-0-		-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1208	-0-	-22	B	-0-	271	1	937	3	N	-0-
10	1395 N	937	-0-	-458	B	-0-	204	1	733	3	N	-0-
11	1350 N	1278	-0-	-72	B	-0-	300	1	978	3	N	-0-
12	1240 N	910	-0-	-330	B	-0-	222	1	688	3	N	-0-
01	930 N	744	-0-	-186	B	-0-	203	1	541	3	N	-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	177	1	483	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3	N	-0-		-0-
10	961 N	633	-0-	-328	B	-0-	633	3	N	-0-		-0-
11	900 N	868	-0-	-32	B	-0-	868	3	N	-0-		-0-
12	868 N	813	-0-	-55	B	-0-	813	3	N	-0-		-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3	N	-0-		-0-
*02	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JONES		WELL #: B 1		RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1161	-0-	-369 B	-0-	1161	3		N	-0-		-0-
10	1896 N	1005	-0-	-891 B	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3		N	-0-		-0-
12	1209 N	998	-0-	-211 B	-0-	998	3		N	-0-		-0-
01	992 N	199	-0-	-793 B	-0-	199	3		N	-0-		-0-
*02	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JONES												
		WELL #: E 1		RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-		-0-
10	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3		N	-0-		-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-		-0-
12	1085 N	917	-0-	-168 B	-0-	917	3		N	-0-		-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-		-0-
*02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JONES, C. R.												
		WELL #: 1696		RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	330	1	482	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	410	-0-	-799 B	-0-	120	1	290	3	N	-0-	-0-
11	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	310	1	473	3	N	-0-	-0-
12	837 N	314	-0-	-523 B	-0-	141	1	173	3	N	-0-	-0-
01	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	263	1	403	3	N	-0-	-0-
*02	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	357	1	419	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JONES, C. R.												
		WELL #: 1699		RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	350	-0-	-220 B	-0-	350	3		N	-0-		-0-
10	279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
11	600 N	499	-0-	-101 B	-0-	499	3		N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		N	-0-		-0-
*02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOY												
		WELL #: 1		RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
*07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	338	1	643	3	N	-0-	-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	865	1	1551	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	809	1	1294	3	N	-0-	-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	582	1	956	3	N	-0-	-0-
11	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	801	1	1284	3	N	-0-	-0-
12	1794 N	1361	-0-	-433 B	-0-	542	1	819	3	N	-0-	-0-
01	1550 N	1280	-0-	-270 B	-0-	487	1	793	3	N	-0-	-0-
*02	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	676	1	1008	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
KELL		WELL #:	1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 - 3167
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
-----										
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	3063 N	3063	-0-	-0-	B	-0-	3063 3	N	-0-	-0-
10	3224 N	2937	-0-	-287	B	-0-	2937 3	N	-0-	-0-
11	2573 N	2573	-0-	-0-	B	-0-	2573 3	N	-0-	-0-
12	3065 N	2263	-0-	-802	B	-0-	2263 3	N	-0-	-0-
01	2945 N	2475	-0-	-470	B	-0-	2475 3	N	-0-	-0-
*02	2271 N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
-----										
KELLY		WELL #:	1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	1770 N	1432	-0-	-338	B	-0-	1432 3	N	-0-	-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468 3	N	-0-	-0-
11	1770 N	1339	-0-	-431	B	-0-	1339 3	N	-0-	-0-
12	1488 N	1276	-0-	-212	B	-0-	1276 3	N	-0-	-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540 3	N	-0-	-0-
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
-----										
KEMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	3978 N	3978	-0-	-0-	B	-0-	540 1	3438 3	N	-0-
10	2219 N	3986	-0-	1767	B	1767	558 1	3428 3	N	-0-
11	1870 N	3604	-0-	1734	B	3501	525 1	3079 3	N	-0-
12	2026 N	3496	-0-	1470	B	4971	540 1	2956 3	N	-0-
01	2053	2821	-0-	768	B	5739	441 1	2380 3	N	-0-
*02	8614 R	2875	-0-	-5739	B	-0-	378 1	2497 3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
-----										
KINNEY		WELL #:	1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	540 N	304	-0-	-236	B	-0-	304 3	N	-0-	-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493 3	N	-0-	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726 3	N	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 3	N	-0-	-0-
01	496 N	385	-0-	-111	B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
*02	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
-----										
KIN		WELL #:	1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3	N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-			-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 3	N	-0-			-0-	
*02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LAND													
		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 3	N	-0-			-0-	
10	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427 3	N	-0-			-0-	
11	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 3	N	-0-			-0-	
12	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 3	N	-0-			-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 3	N	-0-			-0-	
*02	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LANGMACK													
		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777 -	3088	
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4738 N	4738	-0-	-0-	B	-0-	194 1	4544 3	N	-0-		-0-	
10	3806 N	4810	-0-	1004	B	1004	204 1	4606 3	N	-0-		-0-	
11	3132 N	4578	-0-	1446	B	2450	196 1	4382 3	N	-0-		-0-	
12	3408 N	4347	-0-	939	B	3389	209 1	4138 3	N	-0-		-0-	
01	3482	4270	-0-	788	B	4177	209 1	4061 3	N	-0-		-0-	
*02	8389 R	4212	-0-	-4177	B	-0-	195 1	4017 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LANTZ													
		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LATIN													
		WELL #:		1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3675 N	3675	-0-	-0-	B	-0-	540 1	3135 3	N	-0-		-0-	
10	3616 N	2731	-0-	-885	B	-0-	387 1	2344 3	N	-0-		-0-	
11	2954 N	3377	-0-	423	B	423	540 1	2837 3	N	-0-		-0-	
12	3215 N	2975	-0-	-240	B	183	473 1	2502 3	N	-0-		-0-	
01	2728 N	2075	-0-	-653	B	-0-	303 1	1772 3	N	-0-		-0-	
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	192 1	1588 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY LAUGHTER		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
		WELL #:	1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1560 N	1051	-0-	-509 B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	845	-0-	-333 B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
*02	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LAURIE		WELL #:	1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1168	-0-	-351 B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1384	-0-	-56 B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1093	-0-	-333 B	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
*02	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LEDLOW		WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1890 N	877	-0-	-1013 B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
11	1980 N	1935	-0-	-45 B	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
*02	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LEHMAN		WELL #:	2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	806 N	551	-0-	-255 B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
11	780 N	687	-0-	-93 B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
12	713 N	492	-0-	-221 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
*02	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LINHART		WELL #:	1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
10	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
12	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
*02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LOULA		WELL #: 1		RRCID -> 025009		COMPL. DATE 03/31/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	451	-0-	-665 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
11	990 N	631	-0-	-359 B	-0-	631 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	265	-0-	-758 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	465 N	133	-0-	-332 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 025013		COMPL. DATE 05/08/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
10	868 N	469	-0-	-399 B	-0-	469 3	N	-0-		-0-
11	810 N	597	-0-	-213 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
12	713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
*02	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
LUNGER		WELL #: 1		RRCID -> 025014		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
10	899 N	200	-0-	-699 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
12	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-		-0-
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-		-0-
*02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
LUTT		WELL #: 1		RRCID -> 025015		COMPL. DATE 12/31/1944		TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A		
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1088	-0-	-245 B	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1252	-0-	-38 B	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	944	-0-	-358 B	-0-	944 3	N	-0-		-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
*02	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
LYDA		WELL #: 1		RRCID -> 025016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
10	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
11	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
12	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
01	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
*02	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MALCOLM		WELL #:		1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1416	-0-	-41	B	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1515	-0-	-190	B	-0-	1515	3	N	-0-		-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
*02	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MAPES LACKEY												
		WELL #:		1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2640 N	2269	-0-	-371	B	-0-	2269	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	1647	-0-	-678	B	-0-	1647	3	N	-0-		-0-
11	2100 N	1921	-0-	-179	B	-0-	1921	3	N	-0-		-0-
12	2356 N	2252	-0-	-104	B	-0-	2252	3	N	-0-		-0-
01	2172 N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2172	3	N	-0-		-0-
*02	1996 N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MASSEY												
		WELL #:		1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
10	527 N	234	-0-	-293	B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
11	510 N	271	-0-	-239	B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3	N	-0-		-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MATLOR												
		WELL #:		1	RRCID ->	025026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4696 N	4696	-0-	-0-	B	-0-	193	1	4503	3	N	-0-
10	3785 N	4713	-0-	928	B	928	200	1	4513	3	N	-0-
11	3112 N	4334	-0-	1222	B	2150	185	1	4149	3	N	-0-
12	3358 N	3788	-0-	430	B	2580	182	1	3606	3	N	-0-
01	3433	3397	-0-	-36	B	2544	166	1	3231	3	N	-0-
*02	5871 R	3327	-0-	-2544	B	-0-	154	1	3173	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCADAMS												
		WELL #:		1	RRCID ->	025028	COMPL. DATE	06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1345	-0-	-5	B	-0-	1345	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1254	-0-	-234	B	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1025	-0-	-370	B	-0-	1025	3	N	-0-		-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3	N	-0-		-0-
*02	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	025029	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2755 - 2910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----												
MCDOWELL												
		WELL #:		1	RRCID ->	025031	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	3	N	-0-			-0-
10	806 N	636	-0-	-170 B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
11	780 N	737	-0-	-43 B	-0-	737	3	N	-0-			-0-
12	744 N	594	-0-	-150 B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3	N	-0-			-0-
*02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCFARLIN												
		WELL #:		1	RRCID ->	025032	COMPL. DATE	05/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	1404	-0-	-726 B	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
10	2232 N	1633	-0-	-599 B	-0-	1633	3	N	-0-			-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1552	-0-	-91 B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
*02	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCKIN												
		WELL #:		1	RRCID ->	025034	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
10	589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
11	690 N	574	-0-	-116 B	-0-	574	3	N	-0-			-0-
12	589 N	471	-0-	-118 B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
*02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCKNIGHT												
		WELL #:		2	RRCID ->	025035	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
*07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
*08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
*10	620 N	411	-0-	-209 B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
*11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
*12	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												









PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
POOL		WELL #:	2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
POWELL		WELL #:	1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1470 N	685	-0-	-785	B	-0-	685 3	N	-0-	-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608 3	N	-0-	-0-
11	1560 N	1534	-0-	-26	B	-0-	1534 3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147 3	N	-0-	-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854 3	N	-0-	-0-
*02	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PRESTON		WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1932 N	1932	-0-	-0-	B	-0-	80 1	1852 3	N	-0-
10	1767 N	1760	-0-	-7	B	-0-	75 1	1685 3	N	-0-
11	1620 N	1618	-0-	-2	B	-0-	69 1	1549 3	N	-0-
12	1984 N	1550	-0-	-434	B	-0-	74 1	1476 3	N	-0-
01	1767 N	1467	-0-	-300	B	-0-	72 1	1395 3	N	-0-
*02	1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	71 1	1462 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PRISCILLA		WELL #:	1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4158							
09	2670 N	2862	-0-	192	B	-3966	118 1	2744 3	N	-0-
10	2728 N	2875	-0-	147	B	-3819	122 1	2753 3	N	-0-
11	1680 N	2751	-0-	1071	B	-2748	118 1	2633 3	N	-0-
12	2945 N	2639	-0-	-306	B	-2748	127 1	2512 3	N	-0-
01	2883 N	2555	-0-	-328	B	-2748	125 1	2430 3	N	-0-
02	0 N	2524	-0-	2524	B	-224	117 1	2407 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-224			
-----										
PURDY		WELL #:	1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 - 4824
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2790 N	2553	-0-	-237	B	-0-	2553 3	N	-0-	-0-
10	2657 N	2570	-0-	-87	B	-0-	2570 3	N	-0-	-0-
11	2180 N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180 3	N	-0-	-0-
12	2356 N	1429	-0-	-927	B	-0-	1429 3	N	-0-	-0-
01	2416 N	2272	-0-	-144	B	-0-	2272 3	N	-0-	-0-
*02	2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
READ		WELL #:	1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	913	-0-	-358	B	-0-	913	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	849	-0-	-351	B	-0-	849	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	683	-0-	-402	B	-0-	683	3	N	-0-		-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3	N	-0-		-0-
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RENA		WELL #:	1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	366	-0-	-24	B	-0-	366	3	N	-0-		-0-
10	434 N	182	-0-	-252	B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
11	450 N	306	-0-	-144	B	-0-	306	3	N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-		-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RENOG		WELL #:	1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2070 N	2025	-0-	-45	B	-0-	2025	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	1853	-0-	-472	B	-0-	1853	3	N	-0-		-0-
11	2160 N	2137	-0-	-23	B	-0-	2137	3	N	-0-		-0-
12	2108 N	1173	-0-	-935	B	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	3	N	-0-		-0-
*02	1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RICHARD		WELL #:	A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6840 N	6441	-0-	-399	B	-0-	6441	3	N	-0-		-0-
10	4334 N	6098	-0-	1764	B	1764	6098	3	N	-0-		-0-
11	3626 N	5693	-0-	2067	B	3831	5693	3	N	-0-		-0-
12	3865 N	6129	-0-	2264	B	6095	6129	3	N	-0-		-0-
01	3928	5015	-0-	1087	B	7182	5015	3	N	-0-		-0-
*02	11888 R	4706	-0-	-7182	B	-0-	4706	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RIT		WELL #:	1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2222 N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2222	3	N	-0-		-0-
10	2480 N	1967	-0-	-513	B	-0-	1967	3	N	-0-		-0-
11	2310 N	2270	-0-	-40	B	-0-	2270	3	N	-0-		-0-
12	2294 N	1651	-0-	-643	B	-0-	1651	3	N	-0-		-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3	N	-0-		-0-
*02	2085 N	2085	-0-	-0-	B	-0-	2085	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3	N	-0-		-0-
10	775 N	622	-0-	-153	B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
11	750 N	661	-0-	-89	B	-0-	661	3	N	-0-		-0-
12	620 N	552	-0-	-68	B	-0-	552	3	N	-0-		-0-
01	620 N	612	-0-	-8	B	-0-	612	3	N	-0-		-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SAR												
		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	852	-0-	-233	B	-0-	852	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	1048	-0-	-2	B	-0-	1048	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	815	-0-	-208	B	-0-	815	3	N	-0-		-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
*02	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SCHAFFER												
		WELL #:		1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1440 N	1041	-0-	-399	B	-0-	1041	3	N	-0-		-0-
10	1426 N	779	-0-	-647	B	-0-	779	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1147	-0-	-113	B	-0-	1147	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1054	-0-	-31	B	-0-	1054	3	N	-0-		-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3	N	-0-		-0-
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHOCKLEY												
		WELL #:		1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1492	-0-	-368	B	-0-	1492	3	N	-0-		-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1279	-0-	-457	B	-0-	1279	3	N	-0-		-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
*02	1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SEE												
		WELL #:		1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3	N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3	N	-0-		-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
12	1612 N	665	-0-	-947	B	-0-	665	3	N	-0-		-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	N	-0-		-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	025120	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2250 N	1650	-0-	-600 B	-0-	1650	3		N	-0-		-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3		N	-0-		-0-
11	2280 N	2179	-0-	-101 B	-0-	2179	3		N	-0-		-0-
12	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3		N	-0-		-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3		N	-0-		-0-
*02	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
SILER		WELL #:		1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	780 N	685	-0-	-95 B	-0-	685	3		N	-0-		-0-
10	899 N	684	-0-	-215 B	-0-	684	3		N	-0-		-0-
11	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	778	3		N	-0-		-0-
12	713 N	241	-0-	-472 B	-0-	241	3		N	-0-		-0-
01	682 N	418	-0-	-264 B	-0-	418	3		N	-0-		-0-
*02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
SNEED		WELL #:		E 1H	RRCID ->	025125	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2150 - 4428
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	300	1	2313	3	N	-0-	-0-
10	2542 N	1978	-0-	-564 B	-0-	218	1	1760	3	N	-0-	-0-
11	2459 N	99	-0-	-2360 B	-0-	19	1	80	3	N	-0-	-0-
12	2678 N	557	-0-	-2121 B	-0-	63	1	494	3	N	-0-	-0-
01	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	259	1	1780	3	N	-0-	-0-
*02	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	257	1	2045	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
SNEED		WELL #:		F 1	RRCID ->	025126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3		N	-0-		-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3		N	-0-		-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3		N	-0-		-0-
12	1747 N	1364	-0-	-383 B	-0-	1364	3		N	-0-		-0-
01	1519 N	953	-0-	-566 B	-0-	953	3		N	-0-		-0-
*02	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
SNEED		WELL #:		G 1	RRCID ->	025127	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	660 N	202	-0-	-458 B	-0-	42	1	160	3	N	-0-	-0-
10	465 N	136	-0-	-329 B	-0-	16	1	120	3	N	-0-	-0-
11	420 N	359	-0-	-61 B	-0-	50	1	309	3	N	-0-	-0-
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	36	1	200	3	N	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	44	1	244	3	N	-0-	-0-
*02	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	296	1	2283	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SNEED		WELL #:		H 1	RRCID ->	025128	COMPL. DATE	06/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	990 N	371	-0-	-619 B	-0-	371 3			N	-0-		-0-
10	1333 N	718	-0-	-615 B	-0-	718 3			N	-0-		-0-
11	1329 N	1301	-0-	-28 B	-0-	1301 3			N	-0-		-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3			N	-0-		-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3			N	-0-		-0-
*02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
SNEED		WELL #:		J 1	RRCID ->	025129	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1440 N	1306	-0-	-134 B	-0-	234 1	1072 3		N	-0-		-0-
10	1674 N	767	-0-	-907 B	-0-	129 1	638 3		N	-0-		-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	241 1	1280 3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1002	-0-	-362 B	-0-	201 1	801 3		N	-0-		-0-
01	775 N	518	-0-	-257 B	-0-	110 1	408 3		N	-0-		-0-
*02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	71 1	397 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
SNEED		WELL #:		K 1	RRCID ->	025130	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	300 1	2374 3		N	-0-		-0-
10	1894 N	1605	-0-	-289 B	-0-	198 1	1407 3		N	-0-		-0-
11	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	300 1	2540 3		N	-0-		-0-
12	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	210 1	1771 3		N	-0-		-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	260 1	1997 3		N	-0-		-0-
*02	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	260 1	2069 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
SNOW		WELL #:		1	RRCID ->	025132	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		732									
09	3000 N	3181	-0-	181 B	913	3181 3			N	-0-		-0-
10	3100 N	2390	-0-	-710 B	203	2390 3			N	-0-		-0-
11	2887	2842	-0-	-45 B	158	2842 3			N	-0-		-0-
12	3144	2289	-0-	-855 B	-697	2289 3			N	-0-		-0-
01	3225	1600	-0-	-1625 B	-2322	1600 3			N	-0-		-0-
02	3472 #	1541	-0-	-1931 B	-4253	1541 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4253									
SNOW		WELL #:		4	RRCID ->	025135	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2983	CANCELLED UNDERAGE ->		-3457						
09	2730 N	2509	-0-	-221 B	-2983	690 1	1819 3		N	-0-		-0-
10	2821 N	1733	-0-	-1088 B	-2983	506 1	1227 3		N	-0-		-0-
11	2580 N	1902	-0-	-678 B	-2983	624 1	1278 3		N	-0-		-0-
12	2604 N	2143	-0-	-461 B	-2983	636 1	1507 3		N	-0-		-0-
01	1736 N	523	-0-	-1213 B	-2983	153 1	370 3		N	-0-		-0-
02	0 N	20	-0-	20 B	-2963	7 1	13 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2963						





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
STANHOPE		WELL #:	1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	543	-0-	-511	B	-0-	543	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1213	-0-	-47	B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1175	-0-	-96	B	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
STANLEY MARSH		WELL #:	1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2824 - 3116
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2456 N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	3	N	-0-		-0-
10	2377 N	2377	-0-	-0-	B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-
11	2238 N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3	N	-0-		-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0-	B	-0-	2183	3	N	-0-		-0-
01	2256 N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	3	N	-0-		-0-
*02	2091 N	2091	-0-	-0-	B	-0-	2091	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
STEM		WELL #:	1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2732 - 3027
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3000 N	2915	-0-	-85	B	-0-	2915	3	N	-0-		-0-
10	2044 N	2896	-0-	852	B	-0-	2896	3	N	-0-		-0-
11	1698 N	2814	-0-	1116	B	-0-	2814	3	N	-0-		-0-
12	1847 N	2665	-0-	818	B	-0-	2786	3	N	-0-		-0-
01	1880	2462	-0-	582	B	-0-	3368	3	N	-0-		-0-
*02	5588 R	2220	-0-	-3368	B	-0-	2220	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
STEP		WELL #:	1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	870 N	856	-0-	-14	B	-0-	856	3	N	-0-		-0-
10	992 N	766	-0-	-226	B	-0-	766	3	N	-0-		-0-
11	960 N	878	-0-	-82	B	-0-	878	3	N	-0-		-0-
12	899 N	570	-0-	-329	B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3	N	-0-		-0-
*02	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
STIGALL		WELL #:	1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1860 N	1484	-0-	-376	B	-0-	1484	3	N	-0-		-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	3	N	-0-		-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	3	N	-0-		-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3	N	-0-		-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	3	N	-0-		-0-
*02	1604 N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
STOCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	953	-0-	-67 B	-0-	486	1	467	3	N	-0-	-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	349	1	328	3	N	-0-	-0-
11	930 N	547	-0-	-383 B	-0-	300	1	247	3	N	-0-	-0-
12	992 N	516	-0-	-476 B	-0-	266	1	250	3	N	-0-	-0-
01	682 N	296	-0-	-386 B	-0-	165	1	131	3	N	-0-	-0-
*02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	422	1	469	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
STOEBCUCK												
		WELL #:		1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-	1768	3			N	-0-	-0-
10	2046 N	1425	-0-	-621 B	-0-	1425	3			N	-0-	-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-	-0-
12	1829 N	1634	-0-	-195 B	-0-	1634	3			N	-0-	-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-	-0-
*02	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
STURDY												
		WELL #:		1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2569 -	4350
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-	-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-	-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-	-0-
12	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-	-0-
01	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-	-0-
*02	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TARRIS												
		WELL #:		1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 319												
09	344	25	-0-	-319 B	-0-	25	3			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR												
		WELL #:		A 1	RRCID ->	025162	COMPL. DATE	01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	1919	-0-	-31 B	-0-	290	1	1629	3	N	-0-	-0-
10	1829 N	1623	-0-	-206 B	-0-	226	1	1397	3	N	-0-	-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	300	1	1609	3	N	-0-	-0-
12	1862 N	840	-0-	-1022 B	-0-	140	1	700	3	N	-0-	-0-
01	1612 N	646	-0-	-966 B	-0-	186	1	460	3	N	-0-	-0-
*02	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	251	1	1562	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VENT		WELL #: B 1		RRCID -> 025190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1980 N	1791	-0-	-189 B	-0-	261 1	1530 3	N	-0-	-0-
10	2015 N	1376	-0-	-639 B	-0-	190 1	1186 3	N	-0-	-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	220 1	1738 3	N	-0-	-0-
12	1860 N	967	-0-	-893 B	-0-	140 1	827 3	N	-0-	-0-
01	1364 N	799	-0-	-565 B	-0-	66 1	733 3	N	-0-	-0-
*02	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	260 1	2065 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
VENT		WELL #: C 1		RRCID -> 025191		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		460							
09	2828 N	2368	-0-	-460 B	-0-	451 1	1917 3	N	-0-	-0-
10	3286 #	1961	-0-	-1325 B	-1325	378 1	1583 3	N	-0-	-0-
11	2769	2939	-0-	170 B	-1155	540 1	2399 3	N	-0-	-0-
12	3015	1317	-0-	-1698 B	-2853	252 1	1065 3	N	-0-	-0-
01	3099	782	-0-	-2317 B	-5170	180 1	602 3	N	-0-	-0-
02	3052 #	2556	-0-	-496 B	-5666	504 1	2052 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5666							
VENT		WELL #: D 1		RRCID -> 025192		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	401 1	1359 3	N	-0-	-0-
10	2015 N	1561	-0-	-454 B	-0-	328 1	1233 3	N	-0-	-0-
11	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	438 1	1612 3	N	-0-	-0-
12	1829 N	912	-0-	-917 B	-0-	210 1	702 3	N	-0-	-0-
01	1550 N	538	-0-	-1012 B	-0-	37 1	501 3	N	-0-	-0-
*02	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	141 1	1931 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
VENT		WELL #: E 2		RRCID -> 025194		COMPL. DATE 05/01/1952		TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2940 N	2775	-0-	-165 B	-0-	2775 3		N	-0-	-0-
10	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 3		N	-0-	-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541 3		N	-0-	-0-
12	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 3		N	-0-	-0-
01	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642 3		N	-0-	-0-
*02	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 025195		COMPL. DATE 04/01/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
VIDA		WELL #:	1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	650	-0-	-160 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
10	713 N	393	-0-	-320 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-		-0-
12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
*02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
VIOLA		WELL #:	1	RRCID ->	025199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WARD		WELL #:	1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1560 N	1260	-0-	-300 B	-0-	61 1	1199 3	N	-0-	-0-
10	1612 N	486	-0-	-1126 B	-0-	36 1	450 3	N	-0-	-0-
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	64 1	357 3	N	-0-	-0-
12	1178 N	885	-0-	-293 B	-0-	56 1	829 3	N	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	66 1	246 3	N	-0-	-0-
*02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	62 1	566 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WARE		WELL #:	A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	529 1	1178 3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1038	-0-	-853 B	-0-	247 1	791 3	N	-0-	-0-
11	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	540 1	1496 3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1741	-0-	-26 B	-0-	474 1	1267 3	N	-0-	-0-
01	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	482 1	1320 3	N	-0-	-0-
*02	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	504 1	1303 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WAY		WELL #:	1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	171 1	479 3	N	-0-	-0-
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	156 1	420 3	N	-0-	-0-
11	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	196 1	458 3	N	-0-	-0-
12	682 N	39	-0-	-643 B	-0-	11 1	28 3	N	-0-	-0-
01	589 N	36	-0-	-553 B	-0-	10 1	26 3	N	-0-	-0-
*02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	75 1	221 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WEIDLING		WELL #:		1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1350 N	1215	-0-	-135 B	-0-	532	1	683	3	N	-0-	-0-
10	1364 N	823	-0-	-541 B	-0-	312	1	511	3	N	-0-	-0-
11	1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	441	1	759	3	N	-0-	-0-
12	1271 N	1039	-0-	-232 B	-0-	319	1	720	3	N	-0-	-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	360	1	687	3	N	-0-	-0-
*02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	504	1	688	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
WEIDLING -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	900 N	709	-0-	-191 B	-0-	709	3			N	-0-	-0-
10	868 N	558	-0-	-310 B	-0-	558	3			N	-0-	-0-
11	750 N	551	-0-	-199 B	-0-	551	3			N	-0-	-0-
12	744 N	270	-0-	-474 B	-0-	270	3			N	-0-	-0-
01	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-	-0-
*02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
WHITTENBURG		WELL #:		E 1	RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	120 N	55	-0-	-65 B	-0-	55	1			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
WILD BILL		WELL #:		2	RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-	-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-	-0-
11	2690 N	1987	-0-	-703 B	-0-	1987	3			N	-0-	-0-
12	2325 N	591	-0-	-1734 B	-0-	591	3			N	-0-	-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-	-0-
*02	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	025210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-	-0-
*02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
YANTES		WELL #:	1	RRCID ->	025224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
10	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
11	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
12	310 N	126	-0-	-184 B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
01	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
*02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
ZELL		WELL #:	1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1890 N	748	-0-	-1142 B	-0-	748	3	N	-0-		-0-
*10	1922 N	11	-0-	-1911 B	-0-	1	1	N	-0-	10	3
11	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	128	1	N	-0-	2685	3
12	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	154	1	N	-0-	2163	3
01	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	121	1	N	-0-	2300	3
*02	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	90	1	N	-0-	1526	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
ZELL		WELL #:	2	RRCID ->	025227	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
11	3000 N	3438	-0-	-438 B	438	156	1	N	-0-	3282	3
12	2339 N	1901	-0-	-438 B	-0-	126	1	N	-0-	1775	3
01	3100 N	3474	-0-	-374 B	374	174	1	N	-0-	3300	3
*02	2597 N	2223	-0-	-374 B	-0-	124	1	N	-0-	2099	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
ZELL		WELL #:	4	RRCID ->	025229	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	9	9	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12 B	21	12	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	73	-0-	73 B	94	73	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		94									
-----											
ZELLA		WELL #:	A 1	RRCID ->	025230	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1020 N	945	-0-	-75 B	-0-	39	1	N	-0-	906	3
10	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	53	1	N	-0-	1195	3
11	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	48	1	N	-0-	1078	3
12	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	58	1	N	-0-	1149	3
01	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	82	1	N	-0-	1588	3
*02	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	48	1	N	-0-	978	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ZELLA		WELL #: A		3	RRCID ->	025232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	320	-0-	-670 B	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	613	-0-	-503 B	-0-	613	3	N	-0-		-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3	N	-0-		-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3	N	-0-		-0-
*02	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZELLA											
		WELL #: A		4	RRCID ->	025233	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	301	-0-	-509 B	-0-	301	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	667	-0-	-387 B	-0-	667	3	N	-0-		-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3	N	-0-		-0-
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3	N	-0-		-0-
*02	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZELLA											
		WELL #: A		5	RRCID ->	025234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	408	-0-	-672 B	-0-	408	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	762	-0-	-695 B	-0-	762	3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1309	-0-	-221 B	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
12	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3	N	-0-		-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
*02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZELLA											
		WELL #: A		6	RRCID ->	025235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	679	-0-	-371 B	-0-	679	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	852	-0-	-388 B	-0-	852	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1146	-0-	-54 B	-0-	1146	3	N	-0-		-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3	N	-0-		-0-
*02	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HARRINGTON											
		WELL #:		3	RRCID ->	025324	COMPL. DATE	07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-		-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3	N	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	986	-0-	-99 B	-0-	986	3	N	-0-		-0-
*02	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BYRD, MINNIE		WELL #:		7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-			-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3	N	-0-			-0-
*02	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2684 - 2733	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1500	-0-	-453 B	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1644	-0-	-186 B	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	990	-0-	-684 B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
*02	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
OSBORNE		WELL #:		10	RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2657 - 2869	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3	N	-0-			-0-
10	744 N	581	-0-	-163 B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
11	660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3	N	-0-			-0-
12	651 N	284	-0-	-367 B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
01	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
*02	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	506	1	1465	3	N	-0-	-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	385	1	1074	3	N	-0-	-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	515	1	1337	3	N	-0-	-0-
12	2046 N	1323	-0-	-723 B	-0-	380	1	943	3	N	-0-	-0-
01	1457 N	298	-0-	-1159 B	-0-	64	1	234	3	N	-0-	-0-
*02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	82	1	359	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FRENCH		WELL #:		2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3 B	5	3	3	N	-0-			-0-
*01	13	8	-0-	-5 B	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
OZARK		WELL #:	2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BUSH, RUTH		WELL #:	3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351 3	N	-0-	-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399 3	N	-0-	-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509 3	N	-0-	-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473 3	N	-0-	-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450 3	N	-0-	-0-
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
GULEKE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1556 N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556 3	N	-0-	-0-
10	1860 N	1639	-0-	-221	B	-0-	1639 3	N	-0-	-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748 3	N	-0-	-0-
12	1714 N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714 3	N	-0-	-0-
01	1643 N	1350	-0-	-293	B	-0-	1350 3	N	-0-	-0-
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MAKEIG, F. S.		WELL #:	2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9 3	N	-0-	-0-
10	8 N	3	-0-	-5	B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SEEWALD		WELL #:	2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2766 - 3070
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305 3	N	-0-	-0-
10	1457 N	1290	-0-	-167	B	-0-	1290 3	N	-0-	-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336 3	N	-0-	-0-
12	1364 N	1307	-0-	-57	B	-0-	1307 3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1149	-0-	-153	B	-0-	1149 3	N	-0-	-0-
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MORTON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2676 - 2915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1583 N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	3	N	-0-		-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	3	N	-0-		-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3	N	-0-		-0-
*02	1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2690 - 3090	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3	N	-0-		-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3	N	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	B	-0-			N	-0-		-0-
12	930 N	753	-0-	-177	B	-0-	753	3	N	-0-		-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3	N	-0-		-0-
*02	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3180 - 3544	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	5820 N	2682	-0-	-3138	B	-0-	235	1	2447	3	N	-0-
10	4491 N	5023	-0-	532	B	-0-	400	1	4623	3	N	-0-
11	3741 N	5685	-0-	1944	B	-0-	486	1	5199	3	N	-0-
12	3969 N	5401	-0-	1432	B	-0-	453	1	4948	3	N	-0-
01	4041	4997	-0-	956	B	-0-	439	1	4558	3	N	-0-
*02	10461 R	5597	-0-	-4864	B	-0-	489	1	5108	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3050 - 3274	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	4193 N	4193	-0-	-0-	B	-0-	4193	3	N	-0-		-0-
10	3714 N	2532	-0-	-1182	B	-0-	2532	3	N	-0-		-0-
11	3033 N	4099	-0-	1066	B	-0-	1066	4099	3	N	-0-	-0-
12	3301 N	4444	-0-	1143	B	-0-	2209	4444	3	N	-0-	-0-
01	3377 N	4152	-0-	775	B	-0-	2984	4152	3	N	-0-	-0-
*02	6596 N	3612	-0-	-2984	B	-0-	3612	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2804 - 2994	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	480 N	447	-0-	-33	B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
10	372 N	344	-0-	-28	B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
11	450 N	6	-0-	-444	B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
12	465 N	391	-0-	-74	B	-0-	24	1	367	3	N	-0-
01	3100 N	4825	-0-	1725	B	-0-	170	1	4655	3	N	-0-
*02	2484 N	759	-0-	-1725	B	-0-	28	1	731	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										





PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MILLS, J.C.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
		WELL #:	1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2770 -	3230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		787 N	787	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
10		930 N	659	-0-	-271 B	659	3			N	-0-			-0-
11		840 N	793	-0-	-47 B	793	3			N	-0-			-0-
12		864 N	864	-0-	-0- B	864	3			N	-0-			-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0- B	1124	3			N	-0-			-0-
*02		777 N	777	-0-	-0- B	777	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CLEVY		WELL #:	1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979 -	3256		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1639 N	1639	-0-	-0- B	1639	3			N	-0-			-0-
10		1705 N	1396	-0-	-309 B	1396	3			N	-0-			-0-
11		1983 N	1983	-0-	-0- B	1983	3			N	-0-			-0-
12		3100 N	3190	-0-	90 B	3190	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	4019	-0-	919 B	4019	3			N	-0-			-0-
*02		2800 N	3650	-0-	850 B	3650	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1859														
-----														
COLWELL -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3070 -	3480		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		241 N	241	-0-	-0- B	241	3			N	-0-			-0-
10		341 N	93	-0-	-248 B	93	3			N	-0-			-0-
11		330 N	39	-0-	-291 B	39	3			N	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0- B	313	3			N	-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0- B	349	3			N	-0-			-0-
*02		86 N	86	-0-	-0- B	86	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HUB		WELL #:	1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2534 -	4860		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		810 N	661	-0-	-149 B	661	3			N	-0-			-0-
10		1240 N	564	-0-	-676 B	564	3			N	-0-			-0-
11		1290 N	1213	-0-	-77 B	1213	3			N	-0-			-0-
12		682 N	548	-0-	-134 B	548	3			N	-0-			-0-
01		1067 N	1067	-0-	-0- B	1067	3			N	-0-			-0-
*02		1166 N	1166	-0-	-0- B	1166	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HESSEY		WELL #:	1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 -	2402		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		660 N	543	-0-	-117 B	543	3			N	-0-			-0-
10		589 N	472	-0-	-117 B	472	3			N	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0- B	573	3			N	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0- B	559	3			N	-0-			-0-
01		569 N	569	-0-	-0- B	569	3			N	-0-			-0-
*02		513 N	513	-0-	-0- B	513	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
PINK		WELL #:	1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 - 3523
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	395	-0-	-295 B	-0-	35 1	360 3	N	-0-		-0-
10	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	49 1	570 3	N	-0-		-0-
11	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	54 1	581 3	N	-0-		-0-
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	54 1	587 3	N	-0-		-0-
01	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	51 1	531 3	N	-0-		-0-
*02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	50 1	527 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SPUR		WELL #:	1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	722	-0-	-328 B	-0-	722 3		N	-0-		-0-
10	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
12	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-		-0-
01	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 3		N	-0-		-0-
*02	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
UNITED		WELL #:	1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3158 - 3170
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 3		N	-0-		-0-
10	2666 N	2501	-0-	-165 B	-0-	2501 3		N	-0-		-0-
11	2760 N	3008	-0-	248 B	248	3008 3		N	-0-		-0-
12	3005 N	1997	-0-	-1008 B	-0-	1997 3		N	-0-		-0-
01	3088 N	3113	-0-	25 B	25	3113 3		N	-0-		-0-
*02	2739 N	2714	-0-	-25 B	-0-	2714 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BRICKER, A. D.		WELL #:	1R	RRCID ->	174659	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3070
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3		N	-0-		-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 3		N	-0-		-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
*02	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BOOHER, J.B.		WELL #:	1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	1636	-0-	-524 B	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
10	2248 N	1166	-0-	-1082 B	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
11	1889 N	4014	-0-	2125 B	2125	4014 3		N	-0-		-0-
12	2054 N	1537	-0-	-517 B	1608	1537 3		N	-0-		-0-
01	2082 N	3357	-0-	1275 B	2883	3357 3		N	-0-		-0-
*02	5909 N	3026	-0-	-2883 B	-0-	3026 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
NELSON, EVELYN		WELL #:	1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2796 - 3100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3	N	-0-		-0-
10		1767 N	1759	-0-	-8 B	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
11		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
12		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
01		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
*02		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
HISEL		WELL #:	1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		540 N	413	-0-	-127 B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
10		465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
11		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
12		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
01		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
*02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
INA		WELL #:	2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	312 1	N	-0-		-0-
10		1798 N	1242	-0-	-556 B	-0-	216 1	N	-0-		-0-
11		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	305 1	N	-0-		-0-
12		1922 N	1639	-0-	-283 B	-0-	286 1	N	-0-		-0-
01		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	324 1	N	-0-		-0-
*02		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	323 1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
HARDWICK		WELL #:	1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2960 - 5137
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1590 N	729	-0-	-861 B	-0-	729 3	N	-0-		-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
11		1830 N	1798	-0-	-32 B	-0-	1798 3	N	-0-		-0-
12		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1146	-0-	-187 B	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
*02		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
ARLENE -A-		WELL #:	2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3050 - 3280
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1500 N	1350	-0-	-150 B	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
10		1643 N	1094	-0-	-549 B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
12		1395 N	630	-0-	-765 B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
01		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
*02		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2744 - 2958
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	2606 N	2606	-0-	-0-	B	-0-	2606	3	N	-0-	-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	3	N	-0-	-0-
11	2704 N	2496	-0-	-208	B	-0-	2496	3	N	-0-	-0-
12	2697 N	2060	-0-	-637	B	-0-	2060	3	N	-0-	-0-
01	2511 N	2240	-0-	-271	B	-0-	2240	3	N	-0-	-0-
*02	1916 N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----											
INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3262 - 3600
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	600 N	477	-0-	-123	B	-0-	477	3	N	-0-	-0-
10	558 N	388	-0-	-170	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-
11	510 N	475	-0-	-35	B	-0-	475	3	N	-0-	-0-
12	496 N	471	-0-	-25	B	-0-	471	3	N	-0-	-0-
01	403 N	382	-0-	-21	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----											
ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2986 - 3365
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	2987 N	2987	-0-	-0-	B	-0-	2987	3	N	-0-	-0-
10	3131 N	2261	-0-	-870	B	-0-	2261	3	N	-0-	-0-
11	2783 N	3160	-0-	377	B	377	3160	3	N	-0-	-0-
12	3030 N	1348	-0-	-1682	B	-0-	1348	3	N	-0-	-0-
01	2263 N	1257	-0-	-1006	B	-0-	1257	3	N	-0-	-0-
*02	2900 N	2900	-0-	-0-	B	-0-	2900	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----											
KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3179 - 3450
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	840 N	649	-0-	-191	B	-0-	649	3	N	-0-	-0-
10	744 N	462	-0-	-282	B	-0-	462	3	N	-0-	-0-
11	750 N	642	-0-	-108	B	-0-	642	3	N	-0-	-0-
12	682 N	676	-0-	-6	B	-0-	676	3	N	-0-	-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3	N	-0-	-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----											
MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2903 - 3320
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1380 N	1256	-0-	-124	B	-0-	1256	3	N	-0-	-0-
10	1426 N	1029	-0-	-397	B	-0-	1029	3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1320	-0-	-30	B	-0-	1320	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	571	-0-	-731	B	-0-	571	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	553	-0-	-470	B	-0-	553	3	N	-0-	-0-
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2250 N	1682	-0-	-568 B	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3139	-0-	39 B	39	3139 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3172	-0-	172 B	211	3172 3		N	-0-			-0-
12	3038 N	2827	-0-	-211 B	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
01	2192	2953	-0-	761 B	761	2953 3		N	-0-			-0-
*02	3321 R	2560	-0-	-761 B	-0-	2560 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-4247							
09	3870 #	3204	-0-	-666 B	-4913	3204 3		N	-0-			-0-
10	3574	2622	-0-	-952 B	-5865	2622 3		N	-0-			-0-
11	2912	3405	-0-	493 B	-5372	3405 3		N	-0-			-0-
12	3171 N	3357	-0-	186 B	-5186	3357 3		N	-0-			-0-
01	2635 N	3228	-0-	593 B	-4593	3228 3		N	-0-			-0-
02	0 N	2907	-0-	2907 B	-1686	2907 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1618	CANCELLED UNDERAGE ->	-68					
-----												
TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-4054	CANCELLED UNDERAGE ->	-439					
09	2760 N	1737	-0-	-1023 B	-4054	1737 3		N	-0-			-0-
10	2495 N	5	-0-	-2490 B	-4054	5 3		N	-0-			-0-
11	2066 N	2818	-0-	752 B	-3302	2818 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	2131	-0-	581 B	-2721	2131 3		N	-0-			-0-
01	197 N	2918	-0-	2721 B	-0-	2918 3		N	-0-			-0-
*02	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
GOBER		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	33 1	777 3	N	-0-			-0-
10	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	37 1	839 3	N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	33 1	732 3	N	-0-			-0-
12	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	39 1	770 3	N	-0-			-0-
01	868 N	729	-0-	-139 B	-0-	36 1	693 3	N	-0-			-0-
*02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	30 1	615 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2220 N	1917	-0-	-303 B	-0-	93 1	1824 3	N	-0-			-0-
10	2232 N	1064	-0-	-1168 B	-0-	78 1	986 3	N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	107 1	590 3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1625	-0-	-173 B	-0-	104 1	1521 3	N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	113 1	421 3	N	-0-			-0-
*02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	94 1	861 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3675 -	3100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1620 N	1081	-0-	-539 B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
10		761 N	3	-0-	-758 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
12		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
01		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
*02		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2745 -	3100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		420 N	135	-0-	-285 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
11		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
12		2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538 3		N	-0-			-0-
01		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
*02		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
COX, HARBORD L.		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
DALF ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 #	-0-	-0-	-180 B	-180			N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-180			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-180			N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-180			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-180			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-180			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -180													
-----													
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2550 -	2800
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DANIELS ENERGY			199450									
CASE		WELL #:	1	RRCID -> 023187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID -> 023268	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DAWKINS ENERGIES, INC.			208009									
DAWKINS		WELL #:	1	RRCID -> 103600	COMPL. DATE 92/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2330	-	2748	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N		41	-0-	-19 B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
10	0 N		32	-0-	32 B	32	32 3		N	-0-		-0-
11	0 N		33	-0-	33 B	65	33 3		N	-0-		-0-
12	0 N		26	-0-	26 B	91	26 3		N	-0-		-0-
01	0 N		10	-0-	10 B	101	10 3		N	-0-		-0-
*02	139 N		38	-0-	-101 B	-0-	38 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID -> 143232	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2702	-	3002	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	72 N		72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-		-0-
10	0 N		65	-0-	65 B	65	65 3		N	-0-		-0-
11	0 N		56	-0-	56 B	121	56 3		N	-0-		-0-
12	0 N		44	-0-	44 B	165	44 3		N	-0-		-0-
01	0 N		63	-0-	63 B	228	63 3		N	-0-		-0-
*02	242 N		14	-0-	-228 B	-0-	14 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DAWSON, B G OIL & GAS LTD			208031									
BENEDICT		WELL #:	10	RRCID -> 183293	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2746	-	2860	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N		150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
10	155 N		155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
11	150 N		150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
12	155 N		155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
01	155 N		155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
02	140 N		140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:	1	RRCID -> 024410	COMPL. DATE 04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	724	-0-	-361 B	-0-	724 3	N	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3	N	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-		-0-
01	713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
02	672 N	432	-0-	-240 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:	9	RRCID -> 024411	COMPL. DATE 05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1390	-0-	-346 B	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1348	-0-	-16 B	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1207	-0-	-188 B	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
02	1260 N	947	-0-	-313 B	-0-	947 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JOHNSON		WELL #:	B 1	RRCID -> 025314	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:	1	RRCID -> 025427	COMPL. DATE 08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	791	-0-	-263 B	-0-	791 3	N	-0-		-0-
11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-		-0-
12	775 N	615	-0-	-160 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-
01	806 N	584	-0-	-222 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
02	700 N	66	-0-	-634 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BERRY, A. A.		WELL #:	1	RRCID -> 025683	COMPL. DATE 08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-49							
09	4860 N	2660	-0-	-2200 B	-49	2660 3	N	-0-		-0-
10	3792 N	2668	-0-	-1124 B	-49	2668 3	N	-0-		-0-
11	2820 N	2511	-0-	-309 B	-49	2511 3	N	-0-		-0-
12	2759 N	2601	-0-	-158 B	-49	2601 3	N	-0-		-0-
01	2666 N	2592	-0-	-74 B	-49	2592 3	N	-0-		-0-
02	2352 N	230	-0-	-2122 B	-49	230 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-49					















PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	257092									
HINES, JOHNNY		WELL #:	4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2618 - 3256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
11		660 N	353	-0-	-307 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
12		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
*02		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BOWERS, J. B.		WELL #:	4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
10		341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
11		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
12		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
02		308 N	299	-0-	-9 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:	13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 - 2640		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
10		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
11		540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
12		589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
01		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
02		504 N	479	-0-	-25 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FAULKNER, S. -A-		WELL #:	25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 - 2520		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
10		248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
12		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
02		196 N	168	-0-	-28 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FAULKNER, S. -A-		WELL #:	28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 - 2638		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
10		496 N	333	-0-	-163 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
11		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
12		434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
01		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
02		392 N	261	-0-	-131 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. HILL		//CONT.//	68831 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 - 3066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2700 N	2441	-0-	-259 B	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2492	-0-	-267 B	-0-	2492 2		N	-0-			-0-
11	2760 N	2359	-0-	-401 B	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
12	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602 2		N	-0-			-0-
01	2480 N	2411	-0-	-69 B	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
02	2212 N	1612	-0-	-600 B	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2842 - 3050		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2430 N	2237	-0-	-193 B	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2265	-0-	-215 B	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1709	-0-	-331 B	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
12	2325 N	2093	-0-	-232 B	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2168	-0-	-95 B	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
*02	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SCOTT, MICHAEL		WELL #:	1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2828 - 3047		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1180	-0-	-80 B	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2781 - 3030		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1895 N	1267	-0-	-628 B	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1130	-0-	-885 B	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 2		N	-0-			-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1804	-0-	-184 B	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CRUMP		WELL #:	3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 3147 - 3458		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
10	868 N	599	-0-	-269 B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
11	780 N	24	-0-	-756 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	868 N	5	-0-	-863 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	589 N	2	-0-	-587 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//	292208									
KEES		WELL #:	1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2480 -	3345
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	574	-0-	-56 B	-0-	574 3	N	-0-				-0-
10	527 N	310	-0-	-217 B	-0-	310 3	N	-0-				-0-
11	510 N	273	-0-	-237 B	-0-	273 3	N	-0-				-0-
12	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 3	N	-0-				-0-
01	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-				-0-
*02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HEXTER												
		WELL #:	1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2674 -	2838
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 3	N	-0-				-0-
10	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 3	N	-0-				-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-				-0-
12	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691 3	N	-0-				-0-
01	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330 3	N	-0-				-0-
*02	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DAUER												
		WELL #:	2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 -	2810
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	318 N	306	-0-	-12 B	-0-	306 3	N	-0-				-0-
10	372 N	145	-0-	-227 B	-0-	145 3	N	-0-				-0-
11	330 N	138	-0-	-192 B	-0-	138 3	N	-0-				-0-
12	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237 3	N	-0-				-0-
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-				-0-
*02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DAUER												
		WELL #:	3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 -	2790
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-				-0-
10	279 N	143	-0-	-136 B	-0-	143 3	N	-0-				-0-
11	300 N	135	-0-	-165 B	-0-	135 3	N	-0-				-0-
12	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275 3	N	-0-				-0-
01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-				-0-
*02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCKAY, A. G.												
		WELL #:	3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765 -	3044
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-				-0-
10	493 N	235	-0-	-258 B	-0-	235 3	N	-0-				-0-
11	408 N	184	-0-	-224 B	-0-	184 3	N	-0-				-0-
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-				-0-
01	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-				-0-
*02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//	381155							
STALLWITZ		WELL #:	1	RRCID -> 024608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			15							
09	14B2 EXT	9	-0-	9 B	24	9	2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	24			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	24			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	24			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	24			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	24			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			24							
HERRMANN, J.B.			381190							
BIVINS		WELL #:	1	RRCID -> 023672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3759	PERF. 3668	- 3728
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
SNEED		WELL #:	1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
HOLCO OIL & GAS			391647							
WARE		WELL #:	2	RRCID -> 023001	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
SCOTT -B-		WELL #:	3	RRCID -> 025327	COMPL. DATE 07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
HOWELL, KEVIN			406602									
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764									
JONES, C. R.		WELL #:	A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUFF MINERALS, LTD.			411011									
HUFF "C"		WELL #:	1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2790 N		2248	-0-	-542	B	-0-	2248	2	N	-0-	-0-
10	2914 N		2478	-0-	-436	B	-0-	2478	2	N	-0-	-0-
11	2186 N		2186	-0-	-0-	B	-0-	2186	2	N	-0-	-0-
12	2325 N		2260	-0-	-65	B	-0-	2260	2	N	-0-	-0-
01	2480 N		2262	-0-	-218	B	-0-	2262	2	N	-0-	-0-
02	2044 N		1907	-0-	-137	B	-0-	1907	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUGHES, JACKIE M.			412020									
GROVES, NORA		WELL #:	7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HY-TECH, INC.			421135									
SHEPHERD, A. T.		WELL #:	1R	RRCID -> 172805	COMPL. DATE 04/19/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2870 - 3183				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	627 N		627	-0-	-0-	B	-0-	627	3	N	-0-	-0-
10	540 N		540	-0-	-0-	B	-0-	540	3	N	-0-	-0-
11	606 N		606	-0-	-0-	B	-0-	606	3	N	-0-	-0-
12	651 N		343	-0-	-308	B	-0-	343	3	N	-0-	-0-
01	634 N		634	-0-	-0-	B	-0-	634	3	N	-0-	-0-
02	560 N		556	-0-	-4	B	-0-	556	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
INMAN OIL & GAS COMPANY				424637					
BURNETT -C-				WELL #: 3	RRCID -> 025310	COMPL. DATE 08/29/1952	TOTAL DEPTH 3080	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
J. C. PRODUCTION				427462					
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
VERA				WELL #: 1	RRCID -> 025439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
J. W. RESOURCES INC.				427974					
JIM-JIM				WELL #: 1	RRCID -> 137288	COMPL. DATE 09/26/1990	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3350 - 3464	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
JACO INC		//CONT.//	429400						
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:	1 R	RRCID -> 099712	COMPL. DATE 03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	175 N	88	-0-	-87 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-
10	0 N	162	-0-	162 B	162	162 2	N	-0-	-0-
11	0 N	92	-0-	92 B	254	92 2	N	-0-	-0-
12	0 N	86	-0-	86 B	340	86 2	N	-0-	-0-
01	0 N	96	-0-	96 B	436	96 2	N	-0-	-0-
*02	520 N	84	-0-	-436 B	-0-	84 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:	2	RRCID -> 140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	181 N	104	-0-	-77 B	-0-	104 2	N	-0-	-0-
10	0 N	176	-0-	176 B	176	176 2	N	-0-	-0-
11	0 N	102	-0-	102 B	278	102 2	N	-0-	-0-
12	0 N	91	-0-	91 B	369	91 2	N	-0-	-0-
01	0 N	106	-0-	106 B	475	106 2	N	-0-	-0-
*02	563 N	88	-0-	-475 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
JACO OIL & GAS		429407							
BOWERS		WELL #:	1	RRCID -> 041919	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 - 2788	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 3	N	-0-	-0-
10	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3	N	-0-	-0-
11	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-	-0-
12	341 N	261	-0-	-80 B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0 B	-0-	380 3	N	-0-	-0-
*02	312 N	312	-0-	-0 B	-0-	312 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
JADE ENTERPRISES, INC.		429550							
WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:	2	RRCID -> 131919	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 - 2839	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	360	-0-	-0 B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0 B	-0-	365 3	N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0 B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
01	403 N	157	-0-	-246 B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
02	336 N	81	-0-	-255 B	-0-	81 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
JUDE PRODUCTION, INC.		448090							
JOHNSON GU		WELL #:	1	RRCID -> 025428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	458 N	458	-0-	-0 B	-0-	458 2	N	-0-	-0-
10	447 N	447	-0-	-0 B	-0-	447 2	N	-0-	-0-
11	480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 2	N	-0-	-0-
12	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 2	N	-0-	-0-
01	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 2	N	-0-	-0-
02	392 N	322	-0-	-70 B	-0-	322 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.// 451458								
ALLSPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 025247		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315 3		N	-0-	-0-
10	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 3		N	-0-	-0-
11	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3		N	-0-	-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-	-0-
01	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340 3		N	-0-	-0-
02	420 N	341	-0-	-79 B	-0-	341 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JOHNSON, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 025254		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-	-0-
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-	-0-
*02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
REED		WELL #: 1		RRCID -> 025257		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189 3		N	-0-	-0-
10	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 3		N	-0-	-0-
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3		N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-	-0-
01	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 3		N	-0-	-0-
02	252 N	205	-0-	-47 B	-0-	205 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 025378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 3		N	-0-	-0-
10	899 N	672	-0-	-227 B	-0-	672 3		N	-0-	-0-
11	840 N	697	-0-	-143 B	-0-	697 3		N	-0-	-0-
12	806 N	266	-0-	-540 B	-0-	266 3		N	-0-	-0-
01	682 N	27	-0-	-655 B	-0-	27 3		N	-0-	-0-
02	644 N	12	-0-	-632 B	-0-	12 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 025433		COMPL. DATE 01/03/1955		TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-	-0-
10	713 N	588	-0-	-125 B	-0-	588 3		N	-0-	-0-
11	690 N	387	-0-	-303 B	-0-	387 3		N	-0-	-0-
12	682 N	16	-0-	-666 B	-0-	16 3		N	-0-	-0-
01	589 N	53	-0-	-536 B	-0-	53 3		N	-0-	-0-
02	364 N	202	-0-	-162 B	-0-	202 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//	451458								
JON		WELL #:	1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JON -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JON -B-		WELL #:	B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JON -C-		WELL #:	C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STEWART, A. A.		WELL #:	1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//	451458							
RECORD		WELL #:	1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1276	-0-	-367 B	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1393	-0-	-137 B	-0-	1393 3	N	-0-		-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	652	-0-	-619 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
02	1288 N	557	-0-	-731 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLETCHER		WELL #:	2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2245 - 2707
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1830 N	1691	-0-	-139 B	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
10	2046 N	1475	-0-	-571 B	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1563	-0-	-357 B	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1545	-0-	-191 B	-0-	1545 3	N	-0-		-0-
01	1488 N	924	-0-	-564 B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1181	-0-	-275 B	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CHEATHAM		WELL #:	4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2150 - 2720
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
12	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
*02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ALBERTSON		WELL #:	1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2158 - 2725
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	337	-0-	-263 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
10	713 N	574	-0-	-139 B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
11	750 N	604	-0-	-146 B	-0-	604 3	N	-0-		-0-
12	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
01	589 N	439	-0-	-150 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
02	560 N	123	-0-	-437 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PARAMOUNT		WELL #:	3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2145 - 2650
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	303	-0-	-507 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
10	899 N	674	-0-	-225 B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
11	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-
12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
01	682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
02	812 N	777	-0-	-35 B	-0-	777 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KEISLING ENERGY, LLC			453635							
KRAKER, J. A.		WELL #:	2	RRCID -> 060920	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
10	527 N	407	-0-	-120 B	-0-	407 2	N	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
12	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-		-0-
02	560 N	475	-0-	-85 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
KRAKER		WELL #:	3	RRCID -> 155856	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
10	992 N	756	-0-	-236 B	-0-	756 2	N	-0-		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	883	-0-	-181 B	-0-	883 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
KIMBRELL OIL CORPORATION		462131								
LATHAM, W. P.		WELL #:	1	RRCID -> 023264	COMPL. DATE 08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LATHAM, W. P.		WELL #:	4	RRCID -> 023265	COMPL. DATE 03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
KISMET PROPERTIES, INC.		469866								
SARAH		WELL #:	1	RRCID -> 023076	COMPL. DATE 03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	322	-0-	-218 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
10	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
12	341 N	127	-0-	-214 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	403 N	35	-0-	-368 B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	420 N	114	-0-	-306 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							













PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445							
WEATHERLY -C-				WELL #: 5	RRCID -> 023946	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WEATHERLY -C-				WELL #: 27	RRCID -> 023948	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
*02	17 N	17	-0-	-0 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CLARK				WELL #: 2	RRCID -> 024294	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2723 -	2919
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1271 N	1271	-0-	-0 B	-0-	1271 3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1077	-0-	-411 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1340	-0-	-40 B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
12	1302 N	523	-0-	-779 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
*02	1270 N	1270	-0-	-0 B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DAUER				WELL #: 1	RRCID -> 024296	COMPL. DATE 06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	378 N	378	-0-	-0 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
12	403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
*02	349 N	349	-0-	-0 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BEDNORZ ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 024323	COMPL. DATE 06/09/1934	TOTAL DEPTH	2759	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445								
BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-		-0-
10	310 N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3		N	-0-		-0-
11	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
12	279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154	3		N	-0-		-0-
01	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127	3		N	-0-		-0-
02	224 N	119	-0-	-105 B	-0-	119	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FINLEY, B. E.												
		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3		N	-0-		-0-
10	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310	3		N	-0-		-0-
11	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3		N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-		-0-
*02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BINKLEY, O. E.												
		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3		N	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3		N	-0-		-0-
12	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-		-0-
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BOWERS, J. B. -B-												
		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-		-0-
10	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3		N	-0-		-0-
11	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3		N	-0-		-0-
12	341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250	3		N	-0-		-0-
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-		-0-
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
GARLAND												
		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED //CONT.// 495445												
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1560 N	1065	-0-	-495 B	-0-	1056	1	9	3	N	-0-	-0-
10	1643 N	1	-0-	-1642 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
11	1590 N	1056	-0-	-534 B	-0-	1056	1			N	-0-	-0-
12	1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	1			N	-0-	-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1091	1	188	3	N	-0-	-0-
*02	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	985	1	133	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	510 N	224	-0-	-286 B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
10	868 N	405	-0-	-463 B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
11	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-	-0-
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-	-0-
01	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-	-0-
02	728 N	639	-0-	-89 B	-0-	639	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1056	1	253	3	N	-0-	-0-
10	1888 N	607	-0-	-1281 B	-0-	1	1	606	3	N	-0-	-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1056	1	583	3	N	-0-	-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1091	1	351	3	N	-0-	-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1091	1	532	3	N	-0-	-0-
*02	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	985	1	620	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-	-0-
10	1488 N	1159	-0-	-329 B	-0-	1159	3			N	-0-	-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-	-0-
12	1581 N	1423	-0-	-158 B	-0-	1423	3			N	-0-	-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-	-0-
02	1372 N	1209	-0-	-163 B	-0-	1209	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-	-0-
10	279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			N	-0-	-0-
11	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-	-0-
12	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142	3			N	-0-	-0-
01	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118	3			N	-0-	-0-
02	224 N	110	-0-	-114 B	-0-	110	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BOST //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1129												
09		14B2 EXT	1155	-0-	1155 B	2284	1155	3	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	986	-0-	986 B	3270	986	3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1004	-0-	1004 B	4274	1004	3	N	-0-		-0-
12		0 N	1092	-0-	1092 B	5366	1092	3	N	-0-		-0-
01		3100 N	1154	-0-	-1946 B	3420	1154	3	N	-0-		-0-
*02		2800 N	1036	-0-	-1764 B	1656	1036	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1656												
-----												
JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
10		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-		-0-
11		630 N	548	-0-	-82 B	-0-	548	3	N	-0-		-0-
12		589 N	111	-0-	-478 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUSTED												
WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
10		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
11		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
12		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
01		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
*02		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT ESTATE -107-												
WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592	3	N	-0-		-0-
10		744 N	479	-0-	-265 B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
11		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3	N	-0-		-0-
12		620 N	482	-0-	-138 B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
01		465 N	233	-0-	-232 B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
02		616 N	521	-0-	-95 B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450 - 2696
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2550 - 2650
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	75	-0-	-75	B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	93 N	64	-0-	-29	B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
12	93 N	59	-0-	-34	B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550 - 2650
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	627	-0-	-3	B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
10	682 N	542	-0-	-140	B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
11	690 N	668	-0-	-22	B	-0-	668 3	N	-0-		-0-
12	651 N	542	-0-	-109	B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713 3	N	-0-		-0-
02	616 N	601	-0-	-15	B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	403	-0-	-17	B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
10	434 N	372	-0-	-62	B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
11	450 N	438	-0-	-12	B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
12	403 N	326	-0-	-77	B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
02	420 N	342	-0-	-78	B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
10	279 N	221	-0-	-58	B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
11	330 N	285	-0-	-45	B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
12	279 N	185	-0-	-94	B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	280 N	272	-0-	-8	B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
10	589 N	399	-0-	-190	B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
11	630 N	431	-0-	-199	B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3	N	-0-		-0-
*02	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2582 - 2704	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	300 N	118	-0-	-182	B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10	341 N	252	-0-	-89	B	-0-	252	3	N	-0-		-0-
11	270 N	262	-0-	-8	B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
10	217 N	136	-0-	-81	B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
10	930 N	734	-0-	-196	B	-0-	734	3	N	-0-		-0-
11	960 N	588	-0-	-372	B	-0-	588	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	264	-0-	-790	B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2419 - 2520	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

-----														
PANHANDLE, WEST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
HEITHOLT //CONT.// 495445														
WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
10		341 N	306	-0-	-35	B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11		330 N	234	-0-	-96	B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12		310 N	268	-0-	-42	B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
01		310 N	151	-0-	-159	B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*02		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SNEED -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		724 N	278	-0-	-446	B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
10		1022 N	769	-0-	-253	B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
11		1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
12		899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3	N	-0-			-0-
01		876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3	N	-0-			-0-
*02		1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
FRANK														
WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12		217 N	141	-0-	-76	B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MCLAUGHLIN														
WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
10		124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*02		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
COFFEE														
WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1710 N	1612	-0-	-98	B	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
10		1741 N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
11		1752 N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1577	-0-	-97	B	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
01		1736 N	1501	-0-	-235	B	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1550	-0-	-74	B	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445											
SEIBER		WELL #:	8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		5581 N	5581	-0-	-0- B	-0-	5581	3		N	-0-			-0-
10		5401 N	5401	-0-	-0- B	-0-	5401	3		N	-0-			-0-
11		4953 N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3		N	-0-			-0-
12		5766 N	4907	-0-	-859 B	-0-	4907	3		N	-0-			-0-
01		5394 N	5001	-0-	-393 B	-0-	5001	3		N	-0-			-0-
02		4620 N	4511	-0-	-109 B	-0-	4511	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
POWELL -C-		WELL #:	12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*02		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
POWELL -D-		WELL #:	38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
DAUER		WELL #:	2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2700 - 2900				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
10		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3		N	-0-			-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	784	-0-	-332 B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
01		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
*02		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PATTON-PURVIANCE		WELL #:	5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2843 - 3012				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



-----												
PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS "A" //CONT.// 495445												
WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	260	-0-	-250 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-	
10	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-	
11	540 N	427	-0-	-113 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-	
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
01	527 N	386	-0-	-141 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-	
*02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CRUTCHFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-	
10	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-	
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-	
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-			-0-	
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-	
02	504 N	379	-0-	-125 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SEIBER												
WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-	
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-	
11	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-	
12	620 N	542	-0-	-78 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-	
01	620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-	
02	532 N	494	-0-	-38 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CLARK												
WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-			-0-	
10	1488 N	1077	-0-	-411 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-	
11	1380 N	1340	-0-	-40 B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-	
12	1302 N	523	-0-	-779 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
01	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-	
*02	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED "F"												
WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	306	-0-	-714 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-	
10	1085 N	629	-0-	-456 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-	
11	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-	
12	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-	
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-			-0-	
02	1064 N	874	-0-	-190 B	-0-	874 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445						
HUSTED, E. R.		WELL #:		2R	RRCID -> 195676	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2660	- 3380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2016 - P/A 11/11/16										

SNEED 'F'		WELL #:		1R	RRCID -> 263267	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 3236	- 3336	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	191	-0-	-439 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
10	682 N	393	-0-	-289 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-		-0-
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-		-0-
01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-		-0-
02	672 N	547	-0-	-125 B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEJAN, INC.		495727		WELL #:		1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
HOERNER										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
10	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
02	336 N	324	-0-	-12 B	-0-	324 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CULLER		WELL #:		13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34 3	N	-0-		-0-
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	56 N	7	-0-	-49 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID -> 179277	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3283	PERF. 3100	- 3283	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
10	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
12	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
02	168 N	83	-0-	-85 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LERA		//CONT.//	496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
10		2945 N	1971	-0-	-974 B	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
11		3240 N	1127	-0-	-2113 B	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
12		3131 N	2994	-0-	-137 B	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
01		3824 N	3824	-0-	-0- B	-0-	3824	2		N	-0-			-0-
*02		3450 N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11		210 N	59	-0-	-151 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12		217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*02		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10		279 N	179	-0-	-100 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11		300 N	89	-0-	-211 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12		279 N	61	-0-	-218 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
01		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02		84 N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1950 N	687	-0-	-1263 B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
10		682 N	448	-0-	-234 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
12		713 N	489	-0-	-224 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
01		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02		784 N	575	-0-	-209 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	64	-0-	-116 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10		93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LERA		//CONT.//	496774									
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1290 N	166	-0-	-1124 B	-0-	166	2		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-		-0-
11	150 N	19	-0-	-131 B	-0-	19	2		N	-0-		-0-
12	186 N	39	-0-	-147 B	-0-	39	2		N	-0-		-0-
01	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2		N	-0-		-0-
*02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2		N	-0-		-0-
10	930 N	252	-0-	-678 B	-0-	252	2		N	-0-		-0-
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2		N	-0-		-0-
12	744 N	660	-0-	-84 B	-0-	660	2		N	-0-		-0-
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-		-0-
02	896 N	672	-0-	-224 B	-0-	672	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
ARMSTRONG		WELL #:	12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2782 - 3097
-----												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2		N	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-		-0-
11	570 N	268	-0-	-302 B	-0-	268	2		N	-0-		-0-
12	527 N	438	-0-	-89 B	-0-	438	2		N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-		-0-
*02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
JOHNSON		WELL #:	1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2360 - 2940	
-----												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
10	1302 N	929	-0-	-373 B	-0-	929	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1000	-0-	-290 B	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
12	1240 N	803	-0-	-437 B	-0-	803	2		N	-0-		-0-
01	930 N	429	-0-	-501 B	-0-	429	2		N	-0-		-0-
02	924 N	253	-0-	-671 B	-0-	253	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
M.B. ARMSTRONG		WELL #:	20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	2513 - 3075	
-----												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	238							
09	3000 N	3021	-0-	21 B	259	3021	2		N	-0-		-0-
10	2945 N	1971	-0-	-974 B	-0-	1971	2		N	-0-		-0-
11	3240 #	534	-0-	-2706 B	-2706	534	2		N	-0-		-0-
12	3348 #	2322	-0-	-1026 B	-3732	2322	2		N	-0-		-0-
01	3348 #	2868	-0-	-480 B	-4212	2868	2		N	-0-		-0-
02	3024 #	2684	-0-	-340 B	-4552	2684	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-4552							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
SIMMS		WELL #:	1	RRCID -> 023075	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH 3085	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0- 1524 3	N	-0-		-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0- 1404 3	N	-0-		-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0- 1491 3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1476	-0-	-105 B	-0- 1476 3	N	-0-		-0-
*01	1395 N	1233	-0-	-162 B	-0- 1233 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1339	-0-	-61 B	-0- 1339 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:	7	RRCID -> 023202	COMPL. DATE 06/18/1937	TOTAL DEPTH 2907	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
CHARLESS		WELL #:	3	RRCID -> 023205	COMPL. DATE 01/00/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
CHARLESS		WELL #:	4	RRCID -> 023206	COMPL. DATE 08/00/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
LUXOR DUNAWAY		WELL #:	A 3	RRCID -> 023452	COMPL. DATE 11/14/1960	TOTAL DEPTH 2883	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
LUXOR DUNAWAY		WELL #:	B 1	RRCID ->	023453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:	A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
10	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3	N	-0-		-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1125	-0-	-208 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
*01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
02	1232 N	1102	-0-	-130 B	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-		-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-		-0-
12	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-		-0-
*01	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-		-0-
02	672 N	652	-0-	-20 B	-0-	652 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:	2	RRCID ->	023801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:	2	RRCID ->	023802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-		-0-
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-		-0-
12	992 N	959	-0-	-33 B	-0-	959 3	N	-0-		-0-
*01	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2	N	-0-		-0-
02	896 N	891	-0-	-5 B	-0-	891 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID -> 023804	COMPL. DATE 04/04/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WHITTENBURG		WELL #:	6	RRCID -> 023807	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SHAFFER-SANFORD		WELL #:	B 1	RRCID -> 023808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N 270	-0-	-0-	B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
10	219 N 219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
11	321 N 321	-0-	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
12	320 N 320	-0-	-0-	B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
*01	274 N 274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
02	308 N 259	-0-	-49	B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MIZEL-SANFORD		WELL #:	1	RRCID -> 023811	COMPL. DATE 08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	460 N 460	-0-	-0-	B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
10	397 N 397	-0-	-0-	B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
11	450 N 441	-0-	-9	B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
12	465 N 437	-0-	-28	B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
*01	413 N 413	-0-	-0-	B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
02	420 N 382	-0-	-38	B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CARVER		WELL #:	B 11	RRCID -> 023813	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2864 - 2974		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1295 N 1295	-0-	-0-	B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
10	1317 N 1317	-0-	-0-	B	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
11	1290 N 1258	-0-	-32	B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
12	1333 N 1298	-0-	-35	B	-0-	1298 3	N	-0-		-0-
*01	1302 N 1140	-0-	-162	B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
02	1176 N 1121	-0-	-55	B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
HENDERSON-HERRING		WELL #:	1	RRCID -> 023815	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
10		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
11		390 N	281	-0-	-109 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12		434 N	263	-0-	-171 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
*01		372 N	195	-0-	-177 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02		252 N	167	-0-	-85 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SMITH, ETHEL												
		WELL #:	2	RRCID -> 023819	COMPL. DATE 11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
10		558 N	391	-0-	-167 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
11		570 N	432	-0-	-138 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
12		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
*01		660 N	660	-0-	-0 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
02		392 N	323	-0-	-69 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MERCHANT, IRA C.												
		WELL #:	3	RRCID -> 023835	COMPL. DATE 07/14/1942	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BURNETT, R.												
		WELL #:	15	RRCID -> 023846	COMPL. DATE 12/27/1954	TOTAL DEPTH	2639	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1799 N	1799	-0-	-0 B	-0-	1799 3	N	-0-			-0-
10		2046 N	1367	-0-	-679 B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-
11		1799 N	1799	-0-	-0 B	-0-	1799 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	1205	-0-	-655 B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
*01		1364 N	1014	-0-	-350 B	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
02		1680 N	1207	-0-	-473 B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BURNETT												
		WELL #:	S 1	RRCID -> 023847	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2401 - 4410				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1629 N	1629	-0-	-0 B	-0-	1629 3	N	-0-			-0-
10		1767 N	1532	-0-	-235 B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
11		1763 N	1763	-0-	-0 B	-0-	1763 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1471	-0-	-203 B	-0-	1471 3	N	-0-			-0-
*01		1519 N	1143	-0-	-376 B	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
02		1652 N	1312	-0-	-340 B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
CARVER -A-		WELL #:	2	RRCID -> 023848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
CARVER -C-		WELL #:	1	RRCID -> 023849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	720 N 709	-0-	-11 B	-0-	709 3		N -0-		-0-
10	806 N 686	-0-	-120 B	-0-	686 3		N -0-		-0-
11	630 N 626	-0-	-4 B	-0-	626 3		N -0-		-0-
12	744 N 690	-0-	-54 B	-0-	690 3		N -0-		-0-
*01	682 N 549	-0-	-133 B	-0-	549 3		N -0-		-0-
02	588 N 566	-0-	-22 B	-0-	566 3		N -0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
DAVID-HANSEN		WELL #:	1	RRCID -> 023854	COMPL. DATE 04/09/1942	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2908 - 3067	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	66 N 66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N -0-		-0-
10	93 N 84	-0-	-9 B	-0-	84 3		N -0-		-0-
11	92 N 92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N -0-		-0-
12	89 N 89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N -0-		-0-
*01	93 N 68	-0-	-25 B	-0-	68 3		N -0-		-0-
02	84 N 70	-0-	-14 B	-0-	70 3		N -0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
HERRING		WELL #:	1	RRCID -> 023859	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
HERRING		WELL #:	3	RRCID -> 023861	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	90 N 44	-0-	-46 B	-0-	44 3		N -0-		-0-
10	186 N -0-	-0-	-186 B	-0-			N -0-		-0-
11	60 N -0-	-0-	-60 B	-0-			N -0-		-0-
12	555 N 555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N -0-		-0-
*01	454 N 454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N -0-		-0-
*02	350 N 350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N -0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545											
HERRING		WELL #:	4	RRCID ->	023862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*02		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HERRING		WELL #:	5	RRCID ->	023863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11		180 N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*01		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HERRING		WELL #:	6	RRCID ->	023864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11		210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*01		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*02		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HERRING		WELL #:	7	RRCID ->	023865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HERRING		WELL #:	B 8	RRCID ->	023866	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
11		1380 N	1271	-0-	-109 B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
12		1240 N	1045	-0-	-195 B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
*01		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
02		1176 N	674	-0-	-502 B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
JOHNSON		WELL #:	I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
10	372 N	218	-0-	-154 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
12	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
*01	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
02	252 N	218	-0-	-34 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON		WELL #:	I 3	RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING		WELL #:	M 2	RRCID ->	023889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING		WELL #:	M 3	RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING		WELL #:	M 4	RRCID ->	023891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
PERKY		WELL #:	5	RRCID ->	023900	COMPL. DATE	11/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PHILLIPS, OTIS A.		WELL #:	2	RRCID ->	023901	COMPL. DATE	12/15/1946	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2928 - 3141
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	143	-0-	-37	B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
10	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3	N	-0-	-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
02	224 N	195	-0-	-29	B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PHILLIPS, OTIS B.		WELL #:	1	RRCID ->	023902	COMPL. DATE	11/25/1946	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
10	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
12	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
*01	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
READ		WELL #:	2	RRCID ->	023912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
RILEY		WELL #:	G 9	RRCID ->	023920	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
WILLIAMS		WELL #:	A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1151	-0-	-89 B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
*01	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
02	1232 N	1085	-0-	-147 B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WILLIAMS		WELL #:	C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	55 1 364 3	N	-0-		-0-
10	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	46 1 301 3	N	-0-		-0-
11	450 N	365	-0-	-85 B	-0-	49 1 316 3	N	-0-		-0-
12	434 N	85	-0-	-349 B	-0-	12 1 73 3	N	-0-		-0-
*01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
02	336 N	136	-0-	-200 B	-0-	20 1 116 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CHILDERS		WELL #:	L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
*01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HERRING		WELL #:	W 1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DEAHL, G. W. -8-		WELL #:	8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BOONE, ALVORA		WELL #:	1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
10	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654 3	N	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0 B	-0-	642 3	N	-0-		-0-
12	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
*01	670 N	670	-0-	-0 B	-0-	670 3	N	-0-		-0-
*02	646 N	646	-0-	-0 B	-0-	646 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BROADWAY		WELL #:	1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRUMPACKER		WELL #:	1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2060 N	2060	-0-	-0 B	-0-	2060 3	N	-0-		-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0 B	-0-	2131 3	N	-0-		-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0 B	-0-	2147 3	N	-0-		-0-
12	2139 N	2005	-0-	-134 B	-0-	2005 3	N	-0-		-0-
*01	2139 N	1797	-0-	-342 B	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
02	2016 N	1870	-0-	-146 B	-0-	1870 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830 3	N	-0-		-0-
10	935 N	935	-0-	-0 B	-0-	935 3	N	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0 B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0 B	-0-	992 3	N	-0-		-0-
*01	930 N	740	-0-	-190 B	-0-	740 3	N	-0-		-0-
02	840 N	653	-0-	-187 B	-0-	653 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BURNETT		WELL #:	B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
10	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
11	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
*01	522 N	522	-0-	-0 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
*02	466 N	466	-0-	-0 B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545											
BURNETT		WELL #:	R 3	RRCID ->	024279	COMPL. DATE	10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3		N	-0-		-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3		N	-0-		-0-
11		840 N	776	-0-	-64	B	-0-	776	3		N	-0-		-0-
12		837 N	716	-0-	-121	B	-0-	716	3		N	-0-		-0-
*01		899 N	561	-0-	-338	B	-0-	561	3		N	-0-		-0-
02		728 N	633	-0-	-95	B	-0-	633	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT														
WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1370 N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3		N	-0-		-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3		N	-0-		-0-
12		1426 N	1236	-0-	-190	B	-0-	1236	3		N	-0-		-0-
*01		1550 N	912	-0-	-638	B	-0-	912	3		N	-0-		-0-
02		1316 N	1048	-0-	-268	B	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT														
WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3		N	-0-		-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3		N	-0-		-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3		N	-0-		-0-
12		727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3		N	-0-		-0-
*01		744 N	571	-0-	-173	B	-0-	571	3		N	-0-		-0-
02		672 N	602	-0-	-70	B	-0-	602	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT														
WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		997 N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3		N	-0-		-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
11		1020 N	1000	-0-	-20	B	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
12		1023 N	943	-0-	-80	B	-0-	943	3		N	-0-		-0-
*01		1116 N	705	-0-	-411	B	-0-	705	3		N	-0-		-0-
02		924 N	637	-0-	-287	B	-0-	637	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
DOLLY														
WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BURNETT		WELL #:	J 1	RRCID ->	024466	COMPL. DATE	09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DUNAWAY										
		WELL #:	1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	395	-0-	-85	B	-0-	395 3	N	-0-	-0-
10	527 N	344	-0-	-183	B	-0-	344 3	N	-0-	-0-
11	480 N	463	-0-	-17	B	-0-	463 3	N	-0-	-0-
12	403 N	364	-0-	-39	B	-0-	364 3	N	-0-	-0-
*01	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 2	N	-0-	-0-
02	420 N	391	-0-	-29	B	-0-	391 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DUNAWAY										
		WELL #:	2	RRCID ->	024473	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JOHNSON										
		WELL #:	C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	331	-0-	-59	B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
10	465 N	184	-0-	-281	B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
11	390 N	323	-0-	-67	B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
12	341 N	238	-0-	-103	B	-0-	238 3	N	-0-	-0-
*01	186 N	114	-0-	-72	B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JOHNSON										
		WELL #:	D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545											
BURNETT		WELL #:	5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
10		465 N	440	-0-	-25	B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
12		496 N	462	-0-	-34	B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
*01		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
*02		510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
FELIX		WELL #:	1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
GARLAND		WELL #:	2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HAZEL		WELL #:	1	RRCID ->	024896	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
JOHNSON		WELL #:	V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
KATZ		WELL #:	1	RRCID -> 024983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
KATZ		WELL #:	2	RRCID -> 024984	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
RELL		WELL #:	B 1	RRCID -> 025097	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
TRIG		WELL #:	1	RRCID -> 025173	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BIVINS A		WELL #:	A 2	RRCID -> 025382	COMPL. DATE 04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	B	-0-	N	-0-	-0-
10	1116 N	243	-0-	-873	B	-0-	N	-0-	-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	B	-0-	N	1229 2	-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	N	1121 2	-0-
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	N	1139 2	-0-
02	1148 N	1064	-0-	-84	B	-0-	N	1064 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
MOORE		WELL #:	1	RRCID -> 025400	COMPL. DATE 09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
		DATE STATUS ->							BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
SHELTON		WELL #:	A 1X	RRCID -> 025401	COMPL. DATE 02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-5876						
09	8850 #	4560 -0-	-4290 B	-10166	4560 3		N	-0-	-0-
10	9145 #	7383 -0-	-1762 B	-11928	7383 3		N	-0-	-0-
11	8850 #	9154 -0-	304 B	-11624	9154 3		N	-0-	-0-
12	4712 N	9028 -0-	4316 B	-7308	9028 3		N	-0-	-0-
*01	7378 N	8240 -0-	862 B	-6446	8240 2		N	-0-	-0-
02	8540 N	7516 -0-	-1024 B	-6446	7516 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6052	CANCELLED UNDERAGE ->	-394				
SHELTON		WELL #:	2 X	RRCID -> 025402	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 -	4932
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3691	CANCELLED UNDERAGE ->	-1278				
09	4710 N	1991 -0-	-2719 B	-3691	1991 3		N	-0-	-0-
10	5146 N	950 -0-	-4196 B	-3691	950 3		N	-0-	-0-
11	4590 N	4983 -0-	393 B	-3298	4983 3		N	-0-	-0-
12	2046 N	4514 -0-	2468 B	-830	4514 3		N	-0-	-0-
*01	4420 N	5250 -0-	830 B	-0-	5250 2		N	-0-	-0-
*02	5222 N	5222 -0-	-0- B	-0-	5222 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
SHELTON		WELL #:	A 4	RRCID -> 025404	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 -	5133
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-335	CANCELLED UNDERAGE ->	-263				
09	4260 N	3590 -0-	-670 B	-335	3590 3		N	-0-	-0-
10	4371 N	3563 -0-	-808 B	-335	3563 3		N	-0-	-0-
11	4230 N	4219 -0-	-11 B	-335	4219 3		N	-0-	-0-
12	3751 N	4086 -0-	335 B	-0-	4086 3		N	-0-	-0-
*01	4267 N	4267 -0-	-0- B	-0-	4267 2		N	-0-	-0-
02	3948 N	3508 -0-	-440 B	-0-	3508 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
SHELTON		WELL #:	A 6	RRCID -> 025406	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 -	2840
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1619	CANCELLED UNDERAGE ->	-1668				
09	4530 N	3627 -0-	-903 B	-1619	3627 3		N	-0-	-0-
10	4805 N	3495 -0-	-1310 B	-1619	3495 3		N	-0-	-0-
11	3900 N	4390 -0-	490 B	-1129	4390 3		N	-0-	-0-
12	3751 N	4013 -0-	262 B	-867	4013 3		N	-0-	-0-
*01	3721 N	4588 -0-	867 B	-0-	4588 2		N	-0-	-0-
02	4088 N	4029 -0-	-59 B	-0-	4029 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BIVINS FEE		WELL #:	2	RRCID -> 025414	COMPL. DATE 12/01/1953	TOTAL DEPTH 2796	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-		N	-0-		-0-
10	775 N	191	-0-	-584 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-		-0-
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
*01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-
02	672 N	557	-0-	-115 B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS FEE		WELL #:	3	RRCID -> 025415	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2247 -	5518		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-		-0-
10	930 N	314	-0-	-616 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-		-0-
*01	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
02	980 N	707	-0-	-273 B	-0-	707 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS FEE		WELL #:	4	RRCID -> 025416	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2184 -	3203		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1080 N	74	-0-	-1006 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	519	-0-	-814 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-		-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
*01	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1079	-0-	-377 B	-0-	1079 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS FEE		WELL #:	A 5	RRCID -> 025417	COMPL. DATE 04/17/1931	TOTAL DEPTH 2748	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-		-0-
10	434 N	69	-0-	-365 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-		-0-
*01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
02	448 N	441	-0-	-7 B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS FEE		WELL #:	6	RRCID -> 025418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-		N	-0-		-0-
10	1240 N	257	-0-	-983 B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
12	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2	N	-0-		-0-
*01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1134	-0-	-70 B	-0-	1134 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545					
OWEN		WELL #:	1	RRCID -> 025473	COMPL. DATE 02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3		-0-
10	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3		-0-
11	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310 3		-0-
12	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3		-0-
*01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2		-0-
02	280 N	256	-0-	-24 B	-0-	256 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID -> 025474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361 3		-0-
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		-0-
11	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3		-0-
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		-0-
*01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			-0-
*02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
BARNHILL		WELL #:	2	RRCID -> 025490	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
BARNHILL		WELL #:	3	RRCID -> 025491	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1500 N	1208	-0-	-292 B	-0-	1208 3		-0-
10	1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 3		-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3		-0-
12	1240 N	949	-0-	-291 B	-0-	949 3		-0-
*01	1271 N	515	-0-	-756 B	-0-	515 2		-0-
02	1120 N	1116	-0-	-4 B	-0-	1116 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
BARNHILL		WELL #:	35	RRCID -> 025493	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1200 N	663	-0-	-537 B	-0-	663 3		-0-
10	961 N	731	-0-	-230 B	-0-	731 3		-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		-0-
12	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659 3		-0-
*01	744 N	382	-0-	-362 B	-0-	382 2		-0-
*02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID -> 025576	COMPL. DATE 05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1530 N	1378	-0-	-152 B	-0-	1378 3		N	-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3		N	-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3		N	-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3		N	-0-
*01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3		N	-0-
02	1624 N	1479	-0-	-145 B	-0-	1479 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
MCDOWELL B		WELL #:	2	RRCID -> 025577	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1170 N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161 3		N	-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3		N	-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3		N	-0-
12	1209 N	1085	-0-	-124 B	-0-	1085 3		N	-0-
*01	1209 N	1010	-0-	-199 B	-0-	1010 3		N	-0-
02	1148 N	960	-0-	-188 B	-0-	960 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
HERRING -A-		WELL #:	2	RRCID -> 025750	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
HERRING -A-		WELL #:	3	RRCID -> 025751	COMPL. DATE 02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
BURNETT		WELL #:	G 2	RRCID -> 031063	COMPL. DATE 08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	140	-0-	-70 B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
10	217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130	3	N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PEACOCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	032999	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
10	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	3	N	-0-			-0-
11	540 N	430	-0-	-110 B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
12	558 N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
*01	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
*02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCBRIDE		WELL #:		A 2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1622 - 3589
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SHUT IN	3	-0-	-92 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
*01	372 N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
02	392 N	177	-0-	-215 B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	296	1	1968	3	N	-0-	-0-
10	1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	225	1	1492	3	N	-0-	-0-
11	2370 N	1823	-0-	-547 B	-0-	246	1	1577	3	N	-0-	-0-
12	2325 N	322	-0-	-2003 B	-0-	44	1	278	3	N	-0-	-0-
*01	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-	-0-
02	1708 N	522	-0-	-1186 B	-0-	74	1	448	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
BIVINS D		WELL #:	2	RRCID -> 035000	COMPL. DATE 00/00/1965	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2624	- 2789	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BIVINS D		WELL #:	3	RRCID -> 035001	COMPL. DATE 01/23/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-	-0-
10	558 N	12	-0-	-546 B	-0-	12 3	N	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-	-0-
*01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-	-0-
02	504 N	338	-0-	-166 B	-0-	338 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BIVINS D		WELL #:	5	RRCID -> 035002	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2865	- 2794	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-	-0-
*01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BIVINS D		WELL #:	6	RRCID -> 035003	COMPL. DATE 06/29/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BIVINS D		WELL #:	7	RRCID -> 035004	COMPL. DATE 05/25/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-		N	-0-	-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-		N	-0-	-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-	-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3	N	-0-	-0-
*01	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-	-0-
02	1596 N	487	-0-	-1109 B	-0-	487 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BIVINS D		WELL #:	8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BIVINS D		WELL #:	4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 0 - 5501
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	B	-0-		N	-0-	-0-
10	2201 N	29	-0-	-2172	B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042 3	N	-0-	-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095 3	N	-0-	-0-
*01	1915 N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915 3	N	-0-	-0-
02	1904 N	1498	-0-	-406	B	-0-	1498 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HOPKINS		WELL #:	2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835 3	N	-0-	-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849 3	N	-0-	-0-
11	870 N	836	-0-	-34	B	-0-	836 3	N	-0-	-0-
12	868 N	830	-0-	-38	B	-0-	830 3	N	-0-	-0-
*01	837 N	720	-0-	-117	B	-0-	720 3	N	-0-	-0-
02	784 N	609	-0-	-175	B	-0-	609 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BIVINS -D-		WELL #:	9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-		N	-0-	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-		N	-0-	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496 3	N	-0-	-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 3	N	-0-	-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 3	N	-0-	-0-
02	476 N	354	-0-	-122	B	-0-	354 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BIVINS -D-		WELL #:	10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2914 - 4407
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-		N	-0-	-0-
10	372 N	5	-0-	-367	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11	300 N	199	-0-	-101	B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545											
BIVINS D		WELL #:	24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716 - 2944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-				N	-0-			-0-
10		496 N	28	-0-	-468 B	-0-		28 3		N	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0- B	-0-		816 3		N	-0-			-0-
12		833 N	833	-0-	-0- B	-0-		833 3		N	-0-			-0-
*01		734 N	734	-0-	-0- B	-0-		734 3		N	-0-			-0-
02		756 N	657	-0-	-99 B	-0-		657 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT		WELL #:	P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	270	-0-	-30 B	-0-		270 3		N	-0-			-0-
10		310 N	268	-0-	-42 B	-0-		268 3		N	-0-			-0-
11		300 N	246	-0-	-54 B	-0-		246 3		N	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0- B	-0-		293 3		N	-0-			-0-
*01		279 N	228	-0-	-51 B	-0-		228 3		N	-0-			-0-
02		224 N	219	-0-	-5 B	-0-		219 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS D		WELL #:	11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF.	2490 - 2974			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BENNETT		WELL #:	A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2348 - 2740			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
DEAHL		WELL #:	A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 - 3575			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-				N	-0-			-0-
10		2790 N	556	-0-	-2234 B	-0-		556 2		N	-0-			-0-
11		2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-		2658 2		N	-0-			-0-
12		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-		2154 2		N	-0-			-0-
*01		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-		1800 2		N	-0-			-0-
02		2492 N	2080	-0-	-412 B	-0-		2080 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:	3A	RRCID -> 081943	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
PRITCHARD -B-		WELL #:	1A	RRCID -> 082725	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
SANFORD -C-		WELL #:	1 A	RRCID -> 095502	COMPL. DATE 01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1440 N	1078	-0-	-362	B	-0-	N	-0-	-0-
10	1426 N	1188	-0-	-238	B	-0-	N	-0-	-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	1344 N	1288	-0-	-56	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
POLING -C-		WELL #:	2 R	RRCID -> 098332	COMPL. DATE 12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2689 - 2816	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
POLING		WELL #:	A 2 A	RRCID -> 098333	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	B	-0-	N	-0-	-0-
10	2108 N	647	-0-	-1461	B	-0-	N	-0-	-0-
11	1830 N	1818	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	-0-	-0-	B	-120			N	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
*01	109 N	109	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-	-0-
*02	240 N	240	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURNETT 122 WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		2020							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	2020			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	2020			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	2020			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	2020			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	2020			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	2020			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2020							

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	-0-	-0-	B	-480			N	-0-	-0-
10	465 N	186	-0-	B	-279	186	3	N	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	B	-0-	721	3	N	-0-	-0-
12	530 N	530	-0-	B	-0-	530	3	N	-0-	-0-
*01	581 N	581	-0-	B	-0-	581	3	N	-0-	-0-
02	672 N	493	-0-	B	-179	493	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
DEAHL		WELL #:	2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2281 - 2638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GAYDEN		WELL #:	2	RRCID ->	103742	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2498 - 2692
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
10	527 N	464	-0-	-63	B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*01	465 N	249	-0-	-216	B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
02	420 N	366	-0-	-54	B	-0-	366 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LUXOR DUNAWAY		WELL #:	4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2270 - 2894
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	741	-0-	-69	B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	635	-0-	-388	B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
11	900 N	869	-0-	-31	B	-0-	869 3	N	-0-		-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
*01	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
02	812 N	414	-0-	-398	B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BRANDON -A-		WELL #:	1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF.	3096 - 3300
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-		-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING		WELL #:	173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2724 - 2907
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
HERRING		WELL #:	10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2660 -	2896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	71	-0-	-169 B	-0-	71 3	N	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-				-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-				-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-				-0-
*01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-				-0-
*02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CRUDGINGTON		WELL #:	3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2219 -	2822
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1326	-0-	-204 B	-0-	1326 3	N	-0-				-0-
10	1736 N	1173	-0-	-563 B	-0-	1173 3	N	-0-				-0-
11	1650 N	1359	-0-	-291 B	-0-	1359 3	N	-0-				-0-
12	1364 N	1022	-0-	-342 B	-0-	1022 3	N	-0-				-0-
*01	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 2	N	-0-				-0-
02	1260 N	1121	-0-	-139 B	-0-	1121 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SMITH, ETHEL		WELL #:	2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2926 -	3270
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-				-0-
10	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3	N	-0-				-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3	N	-0-				-0-
12	2232 N	1576	-0-	-656 B	-0-	1576 3	N	-0-				-0-
*01	2046 N	1361	-0-	-685 B	-0-	1361 2	N	-0-				-0-
02	1876 N	1606	-0-	-270 B	-0-	1606 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KELLY		WELL #:	4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2574 -	2686
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	806	-0-	-94 B	-0-	806 3	N	-0-				-0-
10	930 N	647	-0-	-283 B	-0-	647 3	N	-0-				-0-
11	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3	N	-0-				-0-
12	837 N	629	-0-	-208 B	-0-	629 3	N	-0-				-0-
*01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-				-0-
02	868 N	729	-0-	-139 B	-0-	729 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LASATER		WELL #:	2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2862 -	3021
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-				-0-
10	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-				-0-
11	870 N	511	-0-	-359 B	-0-	511 3	N	-0-				-0-
12	1023 N	637	-0-	-386 B	-0-	637 3	N	-0-				-0-
*01	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734 3	N	-0-				-0-
*02	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

















PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
POLING "29-30"		WELL #:	C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107 PERF. 2798 - 4825		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POLING -26-											
WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N		-0-	-0-	-1410	B			N	-0-	-0-
10	2263 N		588	-0-	-1675	B	588 2		N	-0-	-0-
11	2469 N		2469	-0-	-0-	B	2469 2		N	-0-	-0-
12	1872 N		1872	-0-	-0-	B	1872 2		N	-0-	-0-
*01	1941 N		1941	-0-	-0-	B	1941 2		N	-0-	-0-
02	2296 N		1918	-0-	-378	B	1918 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DEAHL -B-											
WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS -C-											
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4729											
09	2161		-0-	-0-	-2161	B	2568		N	-0-	-0-
10	3280		803	-0-	-2477	B	91	803 3	N	-0-	-0-
11	2677		3712	-0-	1035	B	1126	3712 3	N	-0-	-0-
12	2885		3261	-0-	376	B	1502	3261 3	N	-0-	-0-
*01	2921		3404	-0-	483	B	1985	3404 3	N	-0-	-0-
*02	4967 R		2982	-0-	-1985	B	-0-	2982 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CARVER, W.A.											
WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
LUXOR DUNAWAY		WELL #:	5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	789	-0-	-171 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
10	992 N	706	-0-	-286 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	925	-0-	-125 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
12	806 N	647	-0-	-159 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
*01	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
02	868 N	711	-0-	-157 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
BIVINS FEE		WELL #:	10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1178 N	357	-0-	-821 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
*01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	694	-0-	-566 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
BIVINS A		WELL #:	19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2152 - 5194
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1488 N	284	-0-	-1204 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-			-0-
*01	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-			-0-
02	1344 N	960	-0-	-384 B	-0-	960 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
DEAHL "B"		WELL #:	3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2790 - 3047
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-
10	899 N	137	-0-	-762 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11	810 N	743	-0-	-67 B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
*01	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
02	700 N	550	-0-	-150 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
BENNETT		WELL #:	A 3	RRCID ->	179946	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2284 - 2790
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-591								
09	3300 N	-0-	-0-	-3300 B	-591		N	-0-			-0-
10	4898 #	984	-0-	-3914 B	-4505	984 2	N	-0-			-0-
11	4740 #	5052	-0-	312 B	-4193	5052 2	N	-0-			-0-
12	4898 #	4296	-0-	-602 B	-4795	4296 2	N	-0-			-0-
*01	4898 #	3503	-0-	-1395 B	-6190	3503 2	N	-0-			-0-
02	4704 #	4117	-0-	-587 B	-6777	4117 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6498	CANCELLED UNDERAGE ->	-279						









-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	630 N	-0-	-0-	-630 B			N	-0-		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992 B			N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B			N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B		239 3	N	-0-		-0-
*01	214 N	214	-0-	-0- B		214 3	N	-0-		-0-
*02	199 N	199	-0-	-0- B		199 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830  
 -----

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	210 N	-0-	-0-	-210 B			N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B			N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380  
 -----

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	570 N	355	-0-	-215 B		355 3	N	-0-		-0-
10	403 N	380	-0-	-23 B		380 3	N	-0-		-0-
11	420 N	384	-0-	-36 B		384 3	N	-0-		-0-
12	372 N	282	-0-	-90 B		282 3	N	-0-		-0-
*01	372 N	294	-0-	-78 B		294 2	N	-0-		-0-
*02	432 N	432	-0-	-0- B		432 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070  
 -----

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 READ WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586  
 -----

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-7308							
09	4290 N	5146	-0-	856 B		-6452 5146 3	N	-0-		-0-
10	6107 N	4584	-0-	-1523 B		-6452 4584 3	N	-0-		-0-
11	6000 N	4079	-0-	-1921 B		-6452 4079 3	N	-0-		-0-
12	5332 N	3700	-0-	-1632 B		-6452 3700 3	N	-0-		-0-
*01	4588 N	5106	-0-	518 B		-5934 5106 3	N	-0-		-0-
02	3808 N	4896	-0-	1088 B		-4846 4896 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4846				







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
CARVER, C. S. -A-		WELL #:	8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 - 3195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
10		868 N	845	-0-	-23	B	-0-	845 3	N	-0-		-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	644	-0-	-441	B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
*01		837 N	553	-0-	-284	B	-0-	553 2	N	-0-		-0-
*02		767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RILEY AFGK		WELL #:	G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 - 3100		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	167	-0-	-73	B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
10		217 N	93	-0-	-124	B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
11		150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
12		186 N	139	-0-	-47	B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
*01		117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
02		140 N	110	-0-	-30	B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CARVER, W.A.		WELL #:	30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2856 - 3140		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LUCAS		WELL #:	12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 2852 - 3030		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
POLING 30C		WELL #:	1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2920 - 2930		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-		N	-0-		-0-
10		124 N	58	-0-	-66	B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*01		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02		224 N	131	-0-	-93	B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
HERRING A&B		WELL #:	A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2816 - 5703		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3			N	-0-	-0-	
10	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3			N	-0-	-0-	
11	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3			N	-0-	-0-	
12	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3			N	-0-	-0-	
*01	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3			N	-0-	-0-	
02	868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768 3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
READ		WELL #:	32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 2631 - 5473		
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3			N	-0-	-0-	
10	1860 N	1149	-0-	-711 B	-0-	1149 3			N	-0-	-0-	
11	2040 N	1296	-0-	-744 B	-0-	1296 3			N	-0-	-0-	
12	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3			N	-0-	-0-	
*01	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3			N	-0-	-0-	
*02	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
PERKY		WELL #:	20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2503 - 5344		
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3			N	-0-	-0-	
10	1240 N	1156	-0-	-84 B	-0-	1156 3			N	-0-	-0-	
11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3			N	-0-	-0-	
12	1333 N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313 3			N	-0-	-0-	
*01	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3			N	-0-	-0-	
02	1428 N	1279	-0-	-149 B	-0-	1279 3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
JOHNSON -G-		WELL #:	1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2224 - 4631		
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-3416										
09	3533 N	3313	-0-	-220 B	-3416	3313 3			N	-0-	-0-	
10	3906 N	2860	-0-	-1046 B	-3416	2860 3			N	-0-	-0-	
11	3780 #	3533	-0-	-247 B	-3663	3533 3			N	-0-	-0-	
12	3906 #	3419	-0-	-487 B	-4150	3419 3			N	-0-	-0-	
*01	3906 #	3392	-0-	-514 B	-4664	3392 3			N	-0-	-0-	
02	3528 #	3193	-0-	-335 B	-4999	3193 2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1583	CANCELLED UNDERAGE ->		-3416							
-----												
BURNETT 'H'		WELL #:	1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2335 - 5276		
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2659										
09	5070 N	4446	-0-	-624 B	-2659	4446 3			N	-0-	-0-	
10	5518 N	3707	-0-	-1811 B	-2659	3707 3			N	-0-	-0-	
11	5190 N	4503	-0-	-687 B	-2659	4503 3			N	-0-	-0-	
12	4588 N	4689	-0-	101 B	-2558	4689 3			N	-0-	-0-	
*01	3720 N	4671	-0-	951 B	-1607	4671 3			N	-0-	-0-	
02	4200 N	4372	-0-	172 B	-1435	4372 3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1435							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
BURNETT		WELL #:	1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2255 - 5216		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3		N	-0-	-0-
10		2232 N	1698	-0-	-534 B	-0-	1698	3		N	-0-	-0-
11		2130 N	1998	-0-	-132 B	-0-	1998	3		N	-0-	-0-
12		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3		N	-0-	-0-
*01		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3		N	-0-	-0-
*02		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
BURNETT		WELL #:	2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2343 - 5308		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3		N	-0-	-0-
10		1736 N	1394	-0-	-342 B	-0-	1394	3		N	-0-	-0-
11		1680 N	1377	-0-	-303 B	-0-	1377	3		N	-0-	-0-
12		1612 N	1309	-0-	-303 B	-0-	1309	3		N	-0-	-0-
*01		1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	3		N	-0-	-0-
02		1288 N	1286	-0-	-2 B	-0-	1286	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
OWEN		WELL #:	3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF. 2914 - 3154		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-	-0-
10		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-	-0-
11		600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596	3		N	-0-	-0-
12		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		N	-0-	-0-
*01		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2		N	-0-	-0-
02		560 N	541	-0-	-19 B	-0-	541	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:	18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3050 - 5907		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
PRITCHARD -B-		WELL #:	13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2655 - 5523		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2178	CANCELLED UNDERAGE ->		-1189					
09		2700 N	2734	-0-	34 B	-2144	2734	3		N	-0-	-0-
10		2945 N	2655	-0-	-290 B	-2144	2655	3		N	-0-	-0-
11		2490 N	2471	-0-	-19 B	-2144	2471	3		N	-0-	-0-
12		2821 N	2513	-0-	-308 B	-2144	2513	3		N	-0-	-0-
*01		2666 N	1890	-0-	-776 B	-2144	1890	3		N	-0-	-0-
02		2296 N	2239	-0-	-57 B	-2144	2239	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2144					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BURNETT -J-		WELL #:	1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2312 - 5484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 3		N	-0-		-0-
10	2201 N	1598	-0-	-603 B	-0-	1598 3		N	-0-		-0-
11	2100 N	1902	-0-	-198 B	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
12	1953 N	1573	-0-	-380 B	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
*01	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3		N	-0-		-0-
02	1764 N	1571	-0-	-193 B	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING -A-		WELL #:	3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2667 - 5540	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
10	620 N	307	-0-	-313 B	-0-	307 3		N	-0-		-0-
11	570 N	421	-0-	-149 B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3		N	-0-		-0-
*01	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-		-0-
*02	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CHARLESS		WELL #:	5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2859 - 5380	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-			N	-0-		-0-
10	1271 N	462	-0-	-809 B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
11	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
*01	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
02	1428 N	1377	-0-	-51 B	-0-	1377 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
G.W. DEAHL		WELL #:	8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF. 2541 - 5485	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3		N	-0-		-0-
10	1085 N	633	-0-	-452 B	-0-	633 3		N	-0-		-0-
11	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
12	1054 N	967	-0-	-87 B	-0-	967 3		N	-0-		-0-
*01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3		N	-0-		-0-
02	1036 N	875	-0-	-161 B	-0-	875 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BARNHILL		WELL #:	4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3084 - 5810	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661 3		N	-0-		-0-
10	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 3		N	-0-		-0-
11	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661 3		N	-0-		-0-
12	682 N	590	-0-	-92 B	-0-	590 3		N	-0-		-0-
*01	651 N	427	-0-	-224 B	-0-	427 2		N	-0-		-0-
*02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
BARNHILL		WELL #:	3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2924 - 5829		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131	3		N	-0-	-0-
10		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3		N	-0-	-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-	-0-
12		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-	-0-
*01		155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2		N	-0-	-0-
*02		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
DUNAWAY		WELL #:	1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2322 - 4273		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2010 N	1766	-0-	-244 B	-0-	1766	3		N	-0-	-0-
10		2232 N	1332	-0-	-900 B	-0-	1332	3		N	-0-	-0-
11		2160 N	1865	-0-	-295 B	-0-	1865	3		N	-0-	-0-
12		1829 N	1183	-0-	-646 B	-0-	1183	3		N	-0-	-0-
*01		1333 N	1143	-0-	-190 B	-0-	1143	2		N	-0-	-0-
02		1736 N	1138	-0-	-598 B	-0-	1138	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
LUXOR DUNAWAY		WELL #:	1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2253 - 4670		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3		N	-0-	-0-
10		2294 N	1705	-0-	-589 B	-0-	1705	3		N	-0-	-0-
11		2100 N	1649	-0-	-451 B	-0-	1649	3		N	-0-	-0-
12		1860 N	1357	-0-	-503 B	-0-	1357	3		N	-0-	-0-
*01		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	2		N	-0-	-0-
*02		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
BIVINS D		WELL #:	27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2437 - 5260		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
BURNETT -G-		WELL #:	2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2375 - 4665		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5408								
09		4994 N	5134	-0-	140 B	-5268	5134	3		N	-0-	-0-
10		6107 #	4292	-0-	-1815 B	-7083	4292	3		N	-0-	-0-
11		5493	5852	-0-	359 B	-6724	5852	3		N	-0-	-0-
12		5981	6066	-0-	85 B	-6639	6066	3		N	-0-	-0-
*01		6051	5056	-0-	-995 B	-7634	5056	3		N	-0-	-0-
02		5516 #	5249	-0-	-267 B	-7901	5249	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3077	CANCELLED UNDERAGE ->	-4824						











PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771								
WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID -> 025267	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARAMOUNT											
		WELL #:	2R	RRCID -> 218802	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2168 - 2700			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
OTIS P											
		WELL #:	2R	RRCID -> 229946	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LOSURE, KEN											
		WELL #:	509289	RRCID -> 024322	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
		WELL #:	1	RRCID -> 024322	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
EVANS, C. E.											
		WELL #:	1	RRCID -> 024345	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LOSURE, KEN //CONT.// 509289  
 MCCONNELL, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 024370 COMPL. DATE 01/07/1935 TOTAL DEPTH 2659 PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 WILLIAMS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 024402 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 PRITCHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		350						
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		350						

-----  
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 025682 COMPL. DATE 10/02/1950 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2915 - 3015  
 -----

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 HOUSTON BANK & TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 041955 COMPL. DATE 01/31/1967 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2998 - 3076  
 -----

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LOSURE, KEN //CONT.// 509289  
 PRITCHARD, SALLY -B- WELL #: 1 R RRCID -> 096248 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2926 - 3152  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		10 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		11 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		12 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		01 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		02 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 ADAMS-COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 104904 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2986 - 3062  
 -----

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		10 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		11 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		12 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		01 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		02 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 107660 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2988  
 -----

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		10 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		11 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		12 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		01 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		02 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 ADAMS-COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 109529 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2912 - 2934  
 -----

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		10 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		11 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		12 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		01 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		02 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 3 RRCID -> 115969 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3062 - 3090  
 -----

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		10 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		11 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		12 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		01 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		02 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LOSURE, KEN //CONT.// 509289  
 PURVIS WELL #: 1 RRCID -> 164565 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2614 PERF. 2400 - 2614

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

WEATHERLY, MAGGIE WELL #: 45 RRCID -> 179871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2694 - 2830

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562  
 ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	62 N	36	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//	519562							
BEARD		WELL #:	5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MCCONNELL		WELL #:	1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MCCONNELL		WELL #:	4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MCCONNELL, L. C.		WELL #:	6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//	519562								
MCCONNELL		WELL #:	7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PRITCHARD		WELL #:	1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050 - 3055
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ARCO FEE -203-		WELL #:	2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2511 - 2683
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PAMPA UNIT		WELL #:	C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3085 - 3288
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORGAN		WELL #:	11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3090 - 3288
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-		-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
*02	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*02	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-		-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-		-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*02	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986  
 BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1356 N		1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
10	1457 N		1231	-0-	-226 B	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
11	1470 N		1349	-0-	-121 B	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
12	1395 N		897	-0-	-498 B	-0-	897 3		N	-0-			-0-
01	1516 N		1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
*02	1453 N		1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	522986							
CAVIN		WELL #:	1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	897	-0-	-393 B	-0-	897 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1175	-0-	-375 B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
12	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3	N	-0-		-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
*02	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HEAP		WELL #:	1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738 3	N	-0-		-0-
10	775 N	722	-0-	-53 B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
11	780 N	746	-0-	-34 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
12	775 N	395	-0-	-380 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
01	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-		-0-
*02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HODGES		WELL #:	2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1176	-0-	-188 B	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	793	-0-	-540 B	-0-	793 3	N	-0-		-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
02	1260 N	1161	-0-	-99 B	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	1518 3	N	-0-		-0-
11	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1127	-0-	-547 B	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
*02	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PANHANDLE BANK		WELL #:	1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3	N	-0-		-0-
10	2759 N	2446	-0-	-313 B	-0-	2446 3	N	-0-		-0-
11	2677 N	2318	-0-	-359 B	-0-	2318 3	N	-0-		-0-
12	2821 N	1582	-0-	-1239 B	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
01	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 3	N	-0-		-0-
02	2156 N	1277	-0-	-879 B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//	569560								
SAILOR, MARTHA		WELL #:	1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BRADFORD		WELL #:	1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-		-0-
10	124 N	74	-0-	-50	B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
11	150 N	89	-0-	-61	B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
02	84 N	27	-0-	-57	B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DUNCAN		WELL #:	1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	310 N	150	-0-	-160	B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
11	360 N	148	-0-	-212	B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
12	403 N	148	-0-	-255	B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FRASHIER		WELL #:	1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HENDRIX		WELL #:	1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
10	279 N	175	-0-	-104	B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	330 N	166	-0-	-164	B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	403 N	174	-0-	-229	B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//	570432										
BURNETT		WELL #:	B 1	RRCID ->	024001	COMPL. DATE	12/26/1949	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	21	-0-	-9 B	-0-		21 2		N	-0-		-0-
10		0 N	19	-0-	19 B	19		19 2		N	-0-		-0-
11		0 N	22	-0-	22 B	41		22 2		N	-0-		-0-
12		56 N	15	-0-	-41 B	-0-		15 2		N	-0-		-0-
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 2		N	-0-		-0-
02		28 N	16	-0-	-12 B	-0-		16 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BURNETT -G-													
WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	223	-0-	-47 B	-0-		223 2		N	-0-		-0-
10		0 N	219	-0-	219 B	219		219 2		N	-0-		-0-
11		0 N	310	-0-	310 B	529		310 2		N	-0-		-0-
12		759 N	230	-0-	-529 B	-0-		230 2		N	-0-		-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-		193 2		N	-0-		-0-
02		280 N	198	-0-	-82 B	-0-		198 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
PERKINS -G-													
WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-		237 2		N	-0-		-0-
10		0 N	211	-0-	211 B	211		211 2		N	-0-		-0-
11		0 N	149	-0-	149 B	360		149 2		N	-0-		-0-
12		524 N	164	-0-	-360 B	-0-		164 2		N	-0-		-0-
01		217 N	181	-0-	-36 B	-0-		181 2		N	-0-		-0-
*02		228 N	228	-0-	-0- B	-0-		228 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
PROTHRO -G-													
WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 2		N	-0-		-0-
10		0 N	31	-0-	31 B	31		31 2		N	-0-		-0-
11		0 N	19	-0-	19 B	50		19 2		N	-0-		-0-
12		80 N	30	-0-	-50 B	-0-		30 2		N	-0-		-0-
01		31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25 2		N	-0-		-0-
*02		33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
WEATHERLY FEE													
WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	343	-0-	-197 B	-0-		343 2		N	-0-		-0-
10		0 N	142	-0-	142 B	142		142 2		N	-0-		-0-
11		0 N	31	-0-	31 B	173		31 2		N	-0-		-0-
12		533 N	360	-0-	-173 B	-0-		360 2		N	-0-		-0-
01		393 N	393	-0-	-0- B	-0-		393 2		N	-0-		-0-
*02		461 N	461	-0-	-0- B	-0-		461 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432  
 KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1350 N	394	-0-	-956	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	10	-0-	10	B	10	N	-0-		-0-
11	0 N	397	-0-	397	B	407	N	-0-		-0-
12	877 N	470	-0-	-407	B	-0-	N	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-
11	120 N	79	-0-	-41	B	-0-	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
*02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 2	N	-0-			-0-	
10	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814 2	N	-0-			-0-	
11	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749 2	N	-0-			-0-	
12	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825 2	N	-0-			-0-	
01	806 N	650	-0-	-156	B	-0-	650 2	N	-0-			-0-	
02	700 N	166	-0-	-534	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	660	-0-	-210	B	-0-	660 2	N	-0-			-0-	
10	713 N	477	-0-	-236	B	-0-	477 2	N	-0-			-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	682 N	291	-0-	-391	B	-0-	291 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	1	-0-	-464	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
*02	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//	574324								
BIVINS		WELL #:	1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
10		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 2	N	-0-		-0-
11		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-		-0-
12		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
01		496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-
*02		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BIVINS											
		WELL #:	2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JOHNSON											
		WELL #:	A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JOHNSON											
		WELL #:	A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JOHNSON RANCH											
		WELL #:	B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JOHNSON RANCH										
		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	465 N	404	-0-	-61	B	-0-	N	-0-		-0-
11	480 N	439	-0-	-41	B	-0-	N	-0-		-0-
12	372 N	176	-0-	-196	B	-0-	N	-0-		-0-
01	403 N	159	-0-	-244	B	-0-	N	-0-		-0-
02	420 N	218	-0-	-202	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JOHNSON RANCH										
		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JOHNSON RANCH										
		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	N	-0-		-0-
12	62 N	27	-0-	-35	B	-0-	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JOHNSON RANCH										
		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//	574324								
JOHNSON		WELL #:	I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON RANCH											
		WELL #:	J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON RANCH											
		WELL #:	K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON RANCH											
		WELL #:	M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON RANCH											
		WELL #:	O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450	N	337	-0-	-113	B	-0-	337	2	N	-0-
10	496	N	410	-0-	-86	B	-0-	410	2	N	-0-
11	480	N	447	-0-	-33	B	-0-	447	2	N	-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-
01	403	N	318	-0-	-85	B	-0-	318	2	N	-0-
02	420	N	380	-0-	-40	B	-0-	380	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//	574324								
JOHNSON		WELL #:	P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JONES, C. R.											
WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JONES, C. R.											
WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
YAKE, WM. C											
WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON ESTATE											
WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//	574324								
HERRING -A-		WELL #:	34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792 - 2885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LUCAS, G. B.		WELL #:	2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2702 - 2982
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	576 N	576	-0-	-0 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0 B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	4163	-0-	1063 B	1063	4163 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	5360	-0-	2260 B	3323	5360 2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	5903	-0-	3103 B	6426	5903 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6426											
-----											
PRITCHARD, S. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2812 - 3055
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PHILLIPS, O. A.		WELL #:	2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF.	2895 - 3117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BERGESON GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3529
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1543 N	1543	-0-	-0 B	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1215	-0-	-552 B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1557	-0-	-3 B	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1410	-0-	-171 B	-0-	1410 2	N	-0-			-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0 B	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
*02	1642 N	1642	-0-	-0 B	-0-	1642 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											









PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951								
BROWN		WELL #:	B 6	RRCID ->	025478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	67	-0-	-413 B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
10	372 N	115	-0-	-257 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
02	336 N	288	-0-	-48 B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BROWN		WELL #:	B 7	RRCID ->	025479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	56	-0-	-304 B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
10	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-		-0-
02	392 N	216	-0-	-176 B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BROWN		WELL #:	C 5	RRCID ->	025480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	85	-0-	-185 B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
10	930 N	480	-0-	-450 B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
01	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
02	392 N	176	-0-	-216 B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BROWN		WELL #:	5	RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218 - 3456
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	160	-0-	-230 B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
10	806 N	449	-0-	-357 B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
01	434 N	319	-0-	-115 B	-0-	319 2		N	-0-		-0-
02	280 N	219	-0-	-61 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BROWN		WELL #:	6MG	RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375 - 3394
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	86	-0-	-274 B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
10	372 N	271	-0-	-101 B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-		-0-
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
02	476 N	281	-0-	-195 B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951							
BROWN		WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	111	-0-	-219 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
01	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
02	560 N	320	-0-	-240 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BROWN		WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	204	-0-	-276 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
10	496 N	382	-0-	-114 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-		-0-
01	372 N	219	-0-	-153 B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
02	504 N	361	-0-	-143 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BROWN		WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	75	-0-	-315 B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
10	434 N	289	-0-	-145 B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-		-0-
02	504 N	331	-0-	-173 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BROWN		WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17306										
09	3000 N	315	-0-	-2685 B	14621	315 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	539	-0-	-2561 B	12060	539 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	400	-0-	-2600 B	9460	400 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	422	-0-	-2678 B	6782	422 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	419	-0-	-2681 B	4101	419 2	N	-0-		-0-
*02	2800 N	412	-0-	-2388 B	1713	412 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1713										
-----										
BROWN		WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1317 CANCELLED UNDERAGE -> -173										
09	0	83	-0-	83 B	-1234	83 2	N	-0-		-0-
10	155 N	106	-0-	-49 B	-1234	106 2	N	-0-		-0-
11	120 N	312	-0-	192 B	-1042	312 2	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-1042		N	-0-		-0-
01	93 N	171	-0-	78 B	-964	171 2	N	-0-		-0-
02	280 N	216	-0-	-64 B	-964	216 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -964										
-----										
BROWN		WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424
02 182 # 160 -0- -22 B -22 160 2 N -0- -0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -22										

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MORRED, INC. 586760  
 DUKE HEIRS-YAKE WELL #: 1A RRCID -> 083922 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2670 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 INGERTON WELL #: 8 RRCID -> 140840 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 2589 - 2908

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 NGS, INC. 598339  
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	756 N	731	-0-	-25	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	900 N	234	-0-	-666	B	-0-	N	-0-		-0-
10	483 N	287	-0-	-196	B	-0-	N	-0-		-0-
11	420 N	323	-0-	-97	B	-0-	N	-0-		-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 NEW-TEX OPERATING, LLC 606154  
 STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//	613782											
DAUER		WELL #:	T 1	RRCID ->	024114	COMPL. DATE	11/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		960 N	875	-0-	-85 B	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10		961 N	868	-0-	-93 B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
11		750 N	552	-0-	-198 B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
12		899 N	560	-0-	-339 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
01		868 N	674	-0-	-194 B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
*02		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
JACOBSON		WELL #:	1	RRCID ->	024667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
11		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
12		923 N	659	-0-	-264 B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
01		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
02		1372 N	1255	-0-	-117 B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
JOHNSON		WELL #:	3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	572	-0-	-718 B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
12		775 N	60	-0-	-715 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01		713 N	554	-0-	-159 B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02		1344 N	1043	-0-	-301 B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SNEED		WELL #:	1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2482	-	2650	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1229														
09		1989 N	760	-0-	-1229 B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
10		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
11		2760 N	1367	-0-	-1393 B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
12		2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
01		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
*02		2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SANFORD		WELL #:	2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2887	-	3115	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//	613782							
JOHNSON -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 3	N	-0-	-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SANFORD -H-		WELL #:	1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 3	N	-0-	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 3	N	-0-	-0-
02	420 N	135	-0-	-285	B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DEAHL -A-		WELL #:	1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3	N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 3	N	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SANFORD		WELL #:	303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 3	N	-0-	-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	B	-0-	2309 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701 3	N	-0-	-0-
02	2156 N	1553	-0-	-603	B	-0-	1553 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MOORE		WELL #:	2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 3	N	-0-	-0-
02	952 N	632	-0-	-320	B	-0-	632 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'NEAL CATTLE CO.		//CONT.//	617022								
DAUER -B-		WELL #:	2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2670 - 2772
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JARVIS		WELL #:	2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2786 - 3330
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	500	-0-	-10	B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
10	527 N	503	-0-	-24	B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
11	510 N	485	-0-	-25	B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
12	527 N	491	-0-	-36	B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
01	496 N	469	-0-	-27	B	-0-	469 3	N	-0-		-0-
02	448 N	446	-0-	-2	B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
O'RYAN OIL AND GAS		WELL #:	617042	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
SHELL-HOMES		WELL #:	1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WENGER		WELL #:	1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
O. H. M. OPERATING		WELL #:	617053	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
CHRISTIAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
01	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O. H. M. OPERATING		//CONT.//	617053					
CHRISTIAN -A-		WELL #:	2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
CHRISTIAN -A-		WELL #:	3	RRCID -> 024470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
JAMIESON -A-		WELL #:	1	RRCID -> 024474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
BURNETT-GATES		WELL #:	1	RRCID -> 024590	COMPL. DATE 02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
BURNETT		WELL #:	6	RRCID -> 024620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4 3	N	-0-
10	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 3	N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//	617053							
BURNETT		WELL #:	7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	7	-0-	-143 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SMITH		WELL #:	L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BADGER		WELL #:	65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ARMSTRONG, V. B.		WELL #:	1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831 - 3147
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	101	-0-	-109 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	217 N	87	-0-	-130 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIGGS-HOLCOMB		WELL #:	1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840 - 3040
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053  
 SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14 N	11	-0-	-3	B	-0-	11 3	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 3	N	-0-	-0-
11	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
01	10 N	5	-0-	-5	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480  
 BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	-0-	-0-
10	124 N	78	-0-	-46	B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1548 N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548 2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1212	-0-	-369	B	-0-	1212 2	N	-0-	-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418 2	N	-0-	-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480  
 JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
10	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
11	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
10	589 N	375	-0-	-214 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
11	630 N	475	-0-	-155 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 OILWELL OPERATORS, INC. 621040  
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	540 N	473	-0-	-67 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
10	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
11	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
01	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
02	560 N	539	-0-	-21 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
10		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
11		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		512 N	431	-0-	-81 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
10		589 N	327	-0-	-262 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
11		480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
12		434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
01		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
*02		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
10		279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
12		248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
01		155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
02		224 N	114	-0-	-110 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		//CONT.//	631795									
BARNES		WELL #:	B 1	RRCID ->	024732	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3525 - 3880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #:	R 1R	RRCID ->	024949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #:	Y 1Y	RRCID ->	024953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	180	-0-	-420 B	-0-	180 2	Y	-0-			-0-
10		522 N	3	-0-	-519 B	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		Y	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	Y	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #:	K 1	RRCID ->	024954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON J		WELL #:	16	RRCID ->	024965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	727	-0-	-172 B	-0-	727 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	771	-0-	-99 B	-0-	771 2	Y	-0-			-0-
12		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2	Y	-0-			-0-
01		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	Y	-0-			-0-
*02		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		//CONT.//	631795							
PHILLIPS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	025073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
YAKE		WELL #:	2	RRCID ->	025220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WILSON		WELL #:	198	RRCID ->	025646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	738	-0-	-42	B	-0-	738 2	N	-0-	-0-
10	682 N	618	-0-	-64	B	-0-	618 2	N	-0-	-0-
11	750 N	726	-0-	-24	B	-0-	726 2	N	-0-	-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082 2	N	-0-	-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987 2	N	-0-	-0-
02	672 N	519	-0-	-153	B	-0-	519 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
NOEL		WELL #:	2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25 2	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
11	60 N	7	-0-	-53	B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-	-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MCCONNELL		WELL #:	1 A	RRCID ->	042266	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2500 - 2922
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	500 S	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2	N	-0-	-0-
10	434 S	261	-0-	-173	B	-0-	261 2	N	-0-	-0-
11	510 S	508	-0-	-2	B	-0-	508 2	N	-0-	-0-
12	527 S	450	-0-	-77	B	-0-	450 2	N	-0-	-0-
01	334 S	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2	N	-0-	-0-
*02	525 S	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795						
MEERS		WELL #:	1A	RRCID -> 078812	COMPL. DATE 08/06/1978	TOTAL DEPTH 2898	PERF. 2500	- 2600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
BARNES		WELL #:	1 D	RRCID -> 112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3420 - 3480
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
JOHNSON -B-		WELL #:	2	RRCID -> 128493	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2742 - 2782	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2	N	-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-
11	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2	N	-0-
12	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 2	N	-0-
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-
*02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
ASHER FEE		WELL #:	12	RRCID -> 137287	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH 3664	PERF. 2772 - 3070	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715 2	N	-0-
10	682 N	598	-0-	-84 B	-0-	598 2	N	-0-
11	720 N	703	-0-	-17 B	-0-	703 2	N	-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2	N	-0-
01	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2	N	-0-
02	644 N	503	-0-	-141 B	-0-	503 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
JACKSON		WELL #:	15	RRCID -> 139256	COMPL. DATE 07/01/1991	TOTAL DEPTH 2982	PERF. 2680 - 2862	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 2	Y	-0-
10	1305 N	1239	-0-	-66 B	-0-	1239 2	Y	-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 2	Y	-0-
12	1488 N	1380	-0-	-108 B	-0-	1380 2	Y	-0-
01	1240 N	544	-0-	-696 B	-0-	544 2	Y	-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		//CONT.//	631795										
MEERS		WELL #:	1	RRCID ->	139553	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2847	-	3056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	172	172	B	172	172 2	N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	57	57	B	229	57 2	N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	137	137	B	366	137 2	N	-0-			-0-	
02		0	137	137	B	503	137 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 503													
GOODWIN, JAY													
		WELL #:	1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200	-	3256
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777 2	N	-0-			-0-	
10	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 2	N	-0-			-0-	
11	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 2	N	-0-			-0-	
12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2	N	-0-			-0-	
01	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2	N	-0-			-0-	
02	1400	N	1258	-0-	-142 B	-0-	1258 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
WHITTENBURG, J. A.													
		WELL #:	100	RRCID ->	145522	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2635	-	2794
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HODGES, J. T.													
		WELL #:	305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2568	-	2794
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-	
11	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
12	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
01	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-	
*02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BETH													
		WELL #:	1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2894	-	3064
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		//CONT.//	631795									
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2850 - 3000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	817	-0-	-323	B	-0-	817	2	Y	-0-		14
10	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2	Y	-0-		14
11	1200 N	1016	-0-	-184	B	-0-	1016	2	Y	-0-		14
12	837 N	107	-0-	-730	B	-0-	107	2	Y	-0-		14
01	961 N	-0-	-0-	-961	B	-0-			Y	-0-		14
*02	1574 N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	2	Y	-0-		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	499	-0-	-131	B	-0-	476	2	23	9	Y	21
10	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			Y	21
11	630 N	588	-0-	-42	B	-0-	568	2	20	9	Y	18
12	527 N	446	-0-	-81	B	-0-	411	2	35	9	Y	32
01	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	566	2	15	9	Y	14
02	560 N	526	-0-	-34	B	-0-	526	2			Y	14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			Y	-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			Y	-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2			Y	-0-
12	837 N	723	-0-	-114	B	-0-	723	2			Y	-0-
01	806 N	505	-0-	-301	B	-0-	505	2			Y	-0-
02	952 N	419	-0-	-533	B	-0-	419	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	721	-0-	-509	B	-0-	698	2	23	9	Y	21
10	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	2			Y	21
11	1560 N	991	-0-	-569	B	-0-	971	2	20	9	Y	18
12	744 N	485	-0-	-259	B	-0-	456	2	29	9	Y	26
01	1395 N	798	-0-	-597	B	-0-	783	2	15	9	Y	14
02	924 N	736	-0-	-188	B	-0-	736	2			Y	14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795										
JOHNSON MM		WELL #:	1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	2258 - 2706	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KLYNE		WELL #:	2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2103 - 2504	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	B	17	2	Y	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KLYNE		WELL #:	1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2321 - 2644	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	B	452	2	Y	-0-		-0-
10	493 N	419	-0-	-74	-0-	B	419	2	Y	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	B	489	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	299	-0-	-166	-0-	B	299	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	B	409	2	Y	-0-		-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	B	455	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BLACK		WELL #:	1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF.	2268 - 2696	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	B	1127	2	64	9	Y	58
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	B	1000	2			Y	58
11	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	B	997	2	54	9	Y	49
12	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	B	1131	2	90	9	Y	82
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	B	1203	2	44	9	Y	40
02	980 N	946	-0-	-34	-0-	B	946	2			Y	40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SANFORD 480		WELL #:	1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	2268 - 2751	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	1393	-0-	-557	-0-	B	1393	2			Y	-0-
10	2407 N	2317	-0-	-90	-0-	B	1996	2	321	9	Y	292
11	2430 N	2399	-0-	-31	-0-	B	2077	2	322	9	Y	292
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	B	2031	2	180	9	Y	164
01	2325 N	1606	-0-	-719	-0-	B	1407	2	199	9	Y	181
*02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	B	2048	2	195	9	Y	177
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795									
SANFORD 160		WELL #:	1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2266 - 2680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON, J.		WELL #:	17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2268 - 2896
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537 2	Y	-0-		-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818 2	Y	-0-		-0-
11	750 N	646	-0-	-104	B	-0-	646 2	Y	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 2	Y	-0-		-0-
01	806 N	637	-0-	-169	B	-0-	637 2	Y	-0-		-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHAW, DIANA		WELL #:	1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2298 - 2688
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 2	Y	-0-		14
10	493 N	457	-0-	-36	B	-0-	457 2	Y	-0-		14
11	570 N	444	-0-	-126	B	-0-	444 2	Y	-0-		14
12	527 N	507	-0-	-20	B	-0-	507 2	Y	-0-		14
01	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503 2	Y	-0-		14
*02	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2	Y	-0-		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STEWART		WELL #:	6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3098 - 3270
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2	N	-0-		-0-
10	558 N	381	-0-	-177	B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903 2	N	-0-		-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909 2	N	-0-		-0-
*02	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WATKINS		WELL #:	K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	3176 - 3246
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 2	N	-0-		-0-
10	155 N	65	-0-	-90	B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	868 N	53	-0-	-815	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
01	62 N	23	-0-	-39	B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
02	140 N	15	-0-	-125	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DAUER		WELL #: B		1	RRCID ->	023192	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3	N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3	N	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3	N	-0-		-0-
12	781 N	721	-0-	-60 B	-0-	721	3	N	-0-		-0-
01	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676	3	N	-0-		-0-
02	728 N	688	-0-	-40 B	-0-	688	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
JORDAN		WELL #: A		1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-		-0-
01	411 N	407	-0-	-4 B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
02	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
MONGOLE "A"		WELL #: 1		RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3	N	-0-		-0-
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3	N	-0-		-0-
11	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800	3	N	-0-		-0-
12	899 N	737	-0-	-162 B	-0-	737	3	N	-0-		-0-
01	868 N	769	-0-	-99 B	-0-	769	3	N	-0-		-0-
02	756 N	706	-0-	-50 B	-0-	706	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
TEXAS		WELL #: A		1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3	N	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3	N	-0-		-0-
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-		-0-
12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3	N	-0-		-0-
01	806 N	723	-0-	-83 B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
*02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
CHADWICK		WELL #: 1		RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
10	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3	N	-0-		-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
02	280 N	278	-0-	-2 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
MAGNOLIA FEE		WELL #:	1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
02	448 N	439	-0-	-9 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
02	1904 N	667	-0-	-1237 B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BOST		WELL #:	1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	378 N	1	-0-	-377 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	576 N	156	-0-	-420 B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
02	588 N	452	-0-	-136 B	-0-	452 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BOST		WELL #:	B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3060 N	-0-	-0-	-3060 B	-0-		N	-0-		-0-
10	3999 N	762	-0-	-3237 B	-0-	762 3	N	-0-		-0-
11	3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953 3	N	-0-		-0-
12	3315 N	3315	-0-	-0- B	-0-	3315 3	N	-0-		-0-
01	3997 N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997 3	N	-0-		-0-
02	3696 N	3528	-0-	-168 B	-0-	3528 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BOST		WELL #:	3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-		N	-0-		-0-
10	426 N	284	-0-	-142 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-		-0-
01	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-		-0-
*02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
SOHIO-SANFORD		WELL #:	2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1800 N	489	-0-	-1311 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
10	2077 N	1625	-0-	-452 B	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002 3	N	-0-		-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3	N	-0-		-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3	N	-0-		-0-
*02	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:	C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
POLO-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
*02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*02	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MERCHANT-VACUUM		WELL #:	1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
COBB, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
10		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
11		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
12		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
01		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
*02		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COBB, T. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
12		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
*02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COBB, T. B.												
WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 3	N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
*02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCKAY, A. G.												
WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
10		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
12		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
01		432 N	263	-0-	-169 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
02		448 N	348	-0-	-100 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCKAY, A. G.												
WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
10		458 N	288	-0-	-170 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
12		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
01		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
*02		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3538								
09	4370	5009	-0-	639 B	-2899	5009 3	N	-0-			-0-
10	5642 #	4863	-0-	-779 B	-3678	4863 3	N	-0-			-0-
11	5460 #	4380	-0-	-1080 B	-4758	4380 3	N	-0-			-0-
12	5642 #	4273	-0-	-1369 B	-6127	4273 3	N	-0-			-0-
01	5642 #	3484	-0-	-2158 B	-8285	3484 3	N	-0-			-0-
02	5096 #	3532	-0-	-1564 B	-9849	3532 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6950	CANCELLED UNDERAGE ->	-2899						
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1721								
09	7020 #	6033	-0-	-987 B	-2708	6033 3	N	-0-			-0-
10	7254 #	5779	-0-	-1475 B	-4183	5779 3	N	-0-			-0-
11	7020 #	4651	-0-	-2369 B	-6552	4651 3	N	-0-			-0-
12	6758 #	1299	-0-	-5459 B	-12011	1299 3	N	-0-			-0-
01	6758 #	3213	-0-	-3545 B	-15556	3213 3	N	-0-			-0-
02	4340 N	4495	-0-	155 B	-15401	4495 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13835	CANCELLED UNDERAGE ->	-1566						
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4422	CANCELLED UNDERAGE ->	-7634						
09	2130 N	2441	-0-	311 B	-4111	2441 3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2301	-0-	-117 B	-4111	2301 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	2256	-0-	666 B	-3445	2256 3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2336	-0-	-175 B	-3445	2336 3	N	-0-			-0-
01	2294 N	1873	-0-	-421 B	-3445	1873 3	N	-0-			-0-
02	2100 N	194	-0-	-1906 B	-3445	194 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3445						



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 024324	COMPL. DATE 08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-		-0-
10	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-		-0-
11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
12	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657 3	N	-0-		-0-
01	700 N	623	-0-	-77 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
02	700 N	648	-0-	-52 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 024325	COMPL. DATE 06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
*02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BELL -E-		WELL #:	3	RRCID -> 024329	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BRYAN, E. F.		WELL #:	1	RRCID -> 024334	COMPL. DATE 11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	889	-0-	-165 B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1005	-0-	-111 B	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-		-0-
02	980 N	881	-0-	-99 B	-0-	881 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BURKE		WELL #:	6	RRCID -> 024336	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
12	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
*02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486					
DURRETT		WELL #:	2	RRCID -> 024344	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-
11	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-
12	620 N	434	-0-	-186 B	-0-	434 3	N	-0-
01	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	437 3	N	-0-
*02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
FARLEY		WELL #:	1	RRCID -> 024346	COMPL. DATE 07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311 3	N	-0-
10	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307 3	N	-0-
11	1320 N	1235	-0-	-85 B	-0-	1235 3	N	-0-
12	1364 N	1112	-0-	-252 B	-0-	1112 3	N	-0-
01	1302 N	421	-0-	-881 B	-0-	421 3	N	-0-
*02	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
FIELDS, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 024347	COMPL. DATE 04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1080 N	1050	-0-	-30 B	-0-	1050 3	N	-0-
10	1612 N	1013	-0-	-599 B	-0-	1013 3	N	-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-
12	1085 N	865	-0-	-220 B	-0-	865 3	N	-0-
01	1023 N	878	-0-	-145 B	-0-	878 3	N	-0-
02	1008 N	930	-0-	-78 B	-0-	930 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
FRASHIER		WELL #:	1	RRCID -> 024349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-
10	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 3	N	-0-
12	589 N	416	-0-	-173 B	-0-	416 3	N	-0-
01	589 N	404	-0-	-185 B	-0-	404 3	N	-0-
*02	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
GINN		WELL #:	1	RRCID -> 024350	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-
11	870 N	831	-0-	-39 B	-0-	831 3	N	-0-
12	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827 3	N	-0-
01	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-
02	784 N	732	-0-	-52 B	-0-	732 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
GORDZELIK		WELL #:	1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3	N	-0-			-0-
10		961 N	930	-0-	-31	B	-0-	930	3	N	-0-			-0-
11		990 N	924	-0-	-66	B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
12		992 N	849	-0-	-143	B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
01		930 N	881	-0-	-49	B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
*02		877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HAIDUK														
		WELL #:	1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1410 N	1393	-0-	-17	B	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
10		1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1425	-0-	-15	B	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
12		1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1363	-0-	-156	B	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
02		1344 N	1318	-0-	-26	B	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HERBER														
		WELL #:	G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
10		341 N	279	-0-	-62	B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
11		300 N	299	-0-	-1	B	-0-	299	3	N	-0-			-0-
12		310 N	225	-0-	-85	B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
01		279 N	227	-0-	-52	B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
02		280 N	215	-0-	-65	B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HODGES														
		WELL #:	1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	205	-0-	-35	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
10		217 N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
02		308 N	228	-0-	-80	B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HODGES														
		WELL #:	2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2760 N	2759	-0-	-1	B	-0-	2759	3	N	-0-			-0-
10		3096 N	3096	-0-	-0-	B	-0-	3096	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	2331	-0-	-669	B	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
12		2852 N	2184	-0-	-668	B	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	2537	-0-	-563	B	-0-	2537	3	N	-0-			-0-
*02		2396 N	2396	-0-	-0-	B	-0-	2396	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
MCCONNELL, R. S.		WELL #:	3	RRCID -> 024366	COMPL. DATE 12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3	N	-0-
10	372 N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3	N	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3	N	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-
01	372 N	191	-0-	-181	B	-0-	191	3	N	-0-
02	336 N	297	-0-	-39	B	-0-	297	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
MCCONNELL, R. S.		WELL #:	4	RRCID -> 024367	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3	N	-0-
10	916 N	860	-0-	-56	B	-0-	860	3	N	-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3	N	-0-
12	816 N	700	-0-	-116	B	-0-	700	3	N	-0-
01	836 N	666	-0-	-170	B	-0-	666	3	N	-0-
02	728 N	584	-0-	-144	B	-0-	584	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
MCCONNELL, R. S.		WELL #:	5	RRCID -> 024368	COMPL. DATE 09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A		
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	720 N	664	-0-	-56	B	-0-	664	3	N	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3	N	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3	N	-0-
12	682 N	605	-0-	-77	B	-0-	605	3	N	-0-
01	682 N	545	-0-	-137	B	-0-	545	3	N	-0-
*02	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
MCCONNELL, R. S.		WELL #:	6	RRCID -> 024369	COMPL. DATE 10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A		
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	2136 N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2136	3	N	-0-
10	2132 N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	3	N	-0-
11	2130 N	1793	-0-	-337	B	-0-	1793	3	N	-0-
12	2201 N	1717	-0-	-484	B	-0-	1717	3	N	-0-
01	2139 N	1742	-0-	-397	B	-0-	1742	3	N	-0-
*02	1746 N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
MCCONNELL, R. S.		WELL #:	8	RRCID -> 024371	COMPL. DATE 07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A		
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	630 N	629	-0-	-1	B	-0-	629	3	N	-0-
10	651 N	633	-0-	-18	B	-0-	633	3	N	-0-
11	630 N	605	-0-	-25	B	-0-	605	3	N	-0-
12	651 N	621	-0-	-30	B	-0-	621	3	N	-0-
01	620 N	593	-0-	-27	B	-0-	593	3	N	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	B	-0-	537	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MCILROY		WELL #:	1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
10	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
12	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
01	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
*02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MACKIE		WELL #:	1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
12	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
01	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MARTIN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1843	-0-	-77 B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1830	-0-	-216 B	-0-	1830 3	N	-0-			-0-
01	1922 N	1777	-0-	-145 B	-0-	1777 3	N	-0-			-0-
*02	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MATHERS		WELL #:	1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1246	-0-	-44 B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1101	-0-	-170 B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	998	-0-	-180 B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
02	1176 N	934	-0-	-242 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
OSBORNE		WELL #:	1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1527	-0-	-63 B	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1458	-0-	-154 B	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
02	1428 N	1394	-0-	-34 B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	483	-0-	-117 B	-0-	483 3	N	-0-		-0-
10	589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
11	450 N	314	-0-	-136 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
12	496 N	264	-0-	-232 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
01	496 N	329	-0-	-167 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
*02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PAN		WELL #:	D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	28 N	2	-0-	-26 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PICKENS		WELL #:	A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
10	837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768 3	N	-0-		-0-
11	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
12	837 N	738	-0-	-99 B	-0-	738 3	N	-0-		-0-
01	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
*02	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PINNELL		WELL #:	1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
*02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
POPE		WELL #:	1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
10	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941 3	N	-0-		-0-
11	960 N	881	-0-	-79 B	-0-	881 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	866	-0-	-219 B	-0-	866 3	N	-0-		-0-
01	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	855 3	N	-0-		-0-
*02	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
URBANCZYK, L. T.		WELL #:	4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
VANDERBURG GU												
		WELL #:	1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		152 N	152	-0-	-0-	B	152 3	N	-0-			-0-
10		279 N	151	-0-	-128	B	151 3	N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	B	151 3	N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	B	155 3	N	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6	B	149 3	N	-0-			-0-
*02		158 N	158	-0-	-0-	B	158 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WALKER												
		WELL #:	1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1290 N	575	-0-	-715	B	575 3	Y	-0-			-0-
10		682 N	580	-0-	-102	B	580 3	Y	-0-			-0-
11		1290 N	1290	-0-	-0-	B	1290 3	Y	-0-			-0-
12		1366 N	1366	-0-	-0-	B	1366 3	Y	-0-			-0-
01		1181 N	1181	-0-	-0-	B	1181 3	Y	-0-			-0-
02		1204 N	1058	-0-	-146	B	1058 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CULBERTSON												
		WELL #:	2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		406 N	406	-0-	-0-	B	406 3	N	-0-			-0-
10		403 N	376	-0-	-27	B	376 3	N	-0-			-0-
11		480 N	382	-0-	-98	B	382 3	N	-0-			-0-
12		434 N	418	-0-	-16	B	418 3	N	-0-			-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	B	417 3	N	-0-			-0-
*02		395 N	395	-0-	-0-	B	395 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WELLS -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		254 N	254	-0-	-0-	B	254 3	N	-0-			-0-
10		248 N	228	-0-	-20	B	228 3	N	-0-			-0-
11		270 N	199	-0-	-71	B	199 3	N	-0-			-0-
12		248 N	207	-0-	-41	B	207 3	N	-0-			-0-
01		217 N	211	-0-	-6	B	211 3	N	-0-			-0-
02		196 N	171	-0-	-25	B	171 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
WHITE DEER INV.		WELL #:	1	RRCID -> 024401	COMPL. DATE 10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3		Y	-0-	-0-
10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3		Y	-0-	-0-
11	1050 N	39	-0-	-1011 B	-0-	39 3		Y	-0-	-0-
12	899 N	70	-0-	-829 B	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
01	775 N	321	-0-	-454 B	-0-	321 3		Y	-0-	-0-
*02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WILSON-HART		WELL #:	1	RRCID -> 024403	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	411	-0-	-159 B	-0-	411 3		N	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-	-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-	-0-
12	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 3		N	-0-	-0-
01	465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393 3		N	-0-	-0-
02	420 N	182	-0-	-238 B	-0-	182 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WITTER		WELL #:	A 1	RRCID -> 024404	COMPL. DATE 02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-	-0-
10	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 3		N	-0-	-0-
11	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-	-0-
12	837 N	660	-0-	-177 B	-0-	660 3		N	-0-	-0-
01	775 N	714	-0-	-61 B	-0-	714 3		N	-0-	-0-
02	756 N	626	-0-	-130 B	-0-	626 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WITTER		WELL #:	2	RRCID -> 024405	COMPL. DATE 09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-	-0-
10	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3		N	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-	-0-
12	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3		N	-0-	-0-
01	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 3		N	-0-	-0-
*02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:	1	RRCID -> 024406	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-	-0-
10	837 N	629	-0-	-208 B	-0-	629 3		N	-0-	-0-
11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-	-0-
12	752 N	651	-0-	-101 B	-0-	651 3		N	-0-	-0-
01	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-	-0-
*02	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
DONALDSON		WELL #:	2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 3	N	-0-		-0-
10	2666 N	1987	-0-	-679 B	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
11	2368 N	2314	-0-	-54 B	-0-	2314 3	N	-0-		-0-
12	2480 N	44	-0-	-2436 B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1400	-0-	-584 B	-0-	1400 3	N	-0-		-0-
02	2156 N	1995	-0-	-161 B	-0-	1995 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
B. A. DONALDSON		WELL #:	1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2070 N	1142	-0-	-928 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
10	2852 N	1109	-0-	-1743 B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1230	-0-	-120 B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3	N	-0-		-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
*02	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DRUCILLA		WELL #:	1	RRCID ->	024661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
*02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FAYE		WELL #:	1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	411	-0-	-129 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
10	465 N	325	-0-	-140 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
12	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
02	336 N	66	-0-	-270 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLYNN		WELL #:	1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-249					
09	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
10	2728 N	2055	-0-	-673 B	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
11	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2470	-0-	-10 B	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
01	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345 3	N	-0-		-0-
02	2380 N	2232	-0-	-148 B	-0-	2232 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486						
WILBAR		WELL #:	2	RRCID -> 024687	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2898 N	2898	-0-	-0-	B	-0-	2898 3	N	-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254 3	N	-0-
11	2991 N	2991	-0-	-0-	B	-0-	2991 3	N	-0-
12	3007 N	2334	-0-	-673	B	-0-	2334 3	N	-0-
01	2263 N	1620	-0-	-643	B	-0-	1620 3	N	-0-
02	2800 N	2846	-0-	46	B	46	2846 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		46						
WILBAR		WELL #:	3	RRCID -> 024688	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1446 N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446 3	N	-0-
10	1488 N	1273	-0-	-215	B	-0-	1273 3	N	-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384 3	N	-0-
12	1488 N	1373	-0-	-115	B	-0-	1373 3	N	-0-
01	1271 N	1057	-0-	-214	B	-0-	1057 3	N	-0-
02	1288 N	881	-0-	-407	B	-0-	881 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
LEE		WELL #:	1	RRCID -> 024694	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MICHAEL		WELL #:	1	RRCID -> 024695	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 3	N	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-
11	454 N	427	-0-	-27	B	-0-	427 3	N	-0-
12	465 N	344	-0-	-121	B	-0-	344 3	N	-0-
01	372 N	359	-0-	-13	B	-0-	359 3	N	-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
CECIL		WELL #:	1	RRCID -> 024702	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 3	N	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432 3	N	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894 3	N	-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846 3	N	-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793 3	N	-0-
02	840 N	823	-0-	-17	B	-0-	823 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BROWN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-			-0-
10		713 N	372	-0-	-341 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
11		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
12		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
01		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3	N	-0-			-0-
*02		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRUMLEY		WELL #:	3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
10		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
11		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
12		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
01		899 N	797	-0-	-102 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
02		784 N	744	-0-	-40 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RICKY B		WELL #:	2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1830 N	1541	-0-	-289 B	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
10		2015 N	1468	-0-	-547 B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
11		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-			-0-
12		1581 N	938	-0-	-643 B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
01		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
02		2016 N	1058	-0-	-958 B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRUMLEY-RYAN		WELL #:	1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
10		1862 N	1726	-0-	-136 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
12		1677 N	1454	-0-	-223 B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
01		1710 N	1667	-0-	-43 B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1448	-0-	-176 B	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT G		WELL #:	1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1252	-0-	-174 B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
01		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
02		1232 N	790	-0-	-442 B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6752							
09	4260 # 2685	-0-	-1575 B	-8327	2685 3		N	-0-		-0-
10	3651 2524	-0-	-1127 B	-9454	2524 3		N	-0-		-0-
11	2987 2448	-0-	-539 B	-9993	2448 3		N	-0-		-0-
12	2790 N 2642	-0-	-148 B	-9993	2642 3		N	-0-		-0-
01	2511 N 3125	-0-	614 B	-9379	3125 3		N	-0-		-0-
02	2296 N 2520	-0-	224 B	-9155	2520 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3241	CANCELLED UNDERAGE ->	-5914					

-----  
 COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N 3	-0-	-237 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	658 N 658	-0-	-0- B	-0-	658 3		N	-0-		-0-
11	600 N 600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
12	617 N 617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-		-0-
01	651 N 80	-0-	-571 B	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02	560 N -0-	-0-	-560 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5236	CANCELLED UNDERAGE ->	-235					
09	3690 N 3043	-0-	-647 B	-5236	3043 3		N	-0-		-0-
10	3906 N 2820	-0-	-1086 B	-5236	2820 3		N	-0-		-0-
11	1620 N 2345	-0-	725 B	-4511	2345 3		N	-0-		-0-
12	3131 N 2687	-0-	-444 B	-4511	2687 3		N	-0-		-0-
01	2821 N 3545	-0-	724 B	-3787	3545 3		N	-0-		-0-
02	2184 N 3234	-0-	1050 B	-2737	3234 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2737					













PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
OTIS PHILLIPS B		WELL #: B	1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 3	N	-0-			-0-
10	2356 N	2316	-0-	-40 B	-0-	2316 3	N	-0-			-0-
11	2039 N	1989	-0-	-50 B	-0-	1989 3	N	-0-			-0-
12	2299 N	1532	-0-	-767 B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
01	2325 N	1072	-0-	-1253 B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1279	-0-	-569 B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POWELL-MAGNOLIA		WELL #: 1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1391	-0-	-66 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	876	-0-	-581 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	454	-0-	-941 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
02	1232 N	408	-0-	-824 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
READ		WELL #: D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3177 -	3202
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1070	-0-	-46 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
02	980 N	934	-0-	-46 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
READ "E" 141		WELL #: E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
10	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
12	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
*02	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ROBERTSON "A"		WELL #: 1	RRCID ->	025599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SNEED A		WELL #:	21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-8503	CANCELLED UNDERAGE	->	-1526						
09	3600 N	3642 -0-	42 B	-8461	3642	3		N	-0-			-0-
10	3782 N	3430 -0-	-352 B	-8461	3430	3		N	-0-			-0-
11	2520 N	3120 -0-	600 B	-7861	3120	3		N	-0-			-0-
12	3751 N	3202 -0-	-549 B	-7861	3202	3		N	-0-			-0-
01	3441 N	3158 -0-	-283 B	-7861	3158	3		N	-0-			-0-
02	2912 N	2743 -0-	-169 B	-7861	2743	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-7861						
-----												
STALLMAN		WELL #:	1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1873 N	1873 -0-	-0- B	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
10	1813 N	1813 -0-	-0- B	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
11	1577 N	1577 -0-	-0- B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
12	1570 N	1570 -0-	-0- B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
01	1017 N	926 -0-	-91 B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1089 -0-	-395 B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
-----												
SUPPES		WELL #:	1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
-----												
SUPPES		WELL #:	2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2837									
09	3210 #	2631 -0-	-579 B	-3416	2631	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2785 -0-	-315 B	-3416	2785	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	2582 -0-	1172 B	-2244	2582	3		N	-0-			-0-
12	2728 N	2237 -0-	-491 B	-2244	2237	3		N	-0-			-0-
01	2790 N	1939 -0-	-851 B	-2244	1939	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2266 -0-	-142 B	-2244	2266	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-579	CANCELLED UNDERAGE	->	-1665						
-----												
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6536									
09	3390 N	2422 -0-	-968 B	-6536	2422	3		N	-0-			-0-
10	3255 N	3565 -0-	310 B	-6226	3565	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	3239 -0-	1979 B	-4247	3239	3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2970 -0-	459 B	-3788	2970	3		N	-0-			-0-
01	3565 N	3089 -0-	-476 B	-3788	3089	3		N	-0-			-0-
02	3024 N	2763 -0-	-261 B	-3788	2763	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-3788						









PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
BRUMLEY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	078675	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3181 PERF. 2864 - 2965	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-		-0-
10	1036 N	63	-0-	-973 B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
02	364 N	22	-0-	-342 B	-0-	22 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ROBERTSON -C-		WELL #:	7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3130 - 3280	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10817							
09	4620 #	3017	-0-	-1603 B	-12420	3017 3	N	-0-		-0-
10	4774 #	2815	-0-	-1959 B	-14379	2815 3	N	-0-		-0-
11	4050 #	3861	-0-	-189 B	-14568	3861 3	N	-0-		-0-
12	3131 N	4916	-0-	1785 B	-12783	4916 3	N	-0-		-0-
01	2821 N	4476	-0-	1655 B	-11128	4476 3	N	-0-		-0-
02	3612 N	3712	-0-	100 B	-11028	3712 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3751	CANCELLED UNDERAGE ->	-7277					
-----										
GRIMES		WELL #:	1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895 PERF. 2668 - 2895	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-		-0-
11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-		-0-
01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-		-0-
*02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MCKEE, GARLAND		WELL #:	3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	108	-0-	-192 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
10	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
*02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
KUYKENDALL		WELL #:	1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950 PERF. 2707 - 2832	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1146	-0-	-84 B	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1116	-0-	-93 B	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
*02	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





















PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BENEDICT		WELL #:	1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2504 - 2662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	540 N	435	-0-	-105 B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
10	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3		N	-0-		-0-
11	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3		N	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0 B	-0-	516	3		N	-0-		-0-
01	527 N	335	-0-	-192 B	-0-	335	3		N	-0-		-0-
02	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
CULBERTSON		WELL #:	106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2930 - 3055	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	870 N	802	-0-	-68 B	-0-	802	3		N	-0-		-0-
10	867 N	827	-0-	-40 B	-0-	827	3		N	-0-		-0-
11	822 N	822	-0-	-0 B	-0-	822	3		N	-0-		-0-
12	766 N	611	-0-	-155 B	-0-	611	3		N	-0-		-0-
01	799 N	799	-0-	-0 B	-0-	799	3		N	-0-		-0-
02	756 N	739	-0-	-17 B	-0-	739	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
MYERS		WELL #:	2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3082 - 3450	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1830 N	1826	-0-	-4 B	-0-	1826	3		N	-0-		-0-
10	1891 N	1819	-0-	-72 B	-0-	1819	3		N	-0-		-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0 B	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1842	-0-	-49 B	-0-	1842	3		N	-0-		-0-
01	1829 N	1797	-0-	-32 B	-0-	1797	3		N	-0-		-0-
02	1652 N	1645	-0-	-7 B	-0-	1645	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2442 - 2760	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1853 N	1853	-0-	-0 B	-0-	1853	3		N	-0-		-0-
10	1891 N	1793	-0-	-98 B	-0-	1793	3		N	-0-		-0-
11	1950 N	1567	-0-	-383 B	-0-	1567	3		N	-0-		-0-
12	1922 N	1548	-0-	-374 B	-0-	1548	3		N	-0-		-0-
01	1798 N	1474	-0-	-324 B	-0-	1474	3		N	-0-		-0-
02	1456 N	1392	-0-	-64 B	-0-	1392	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:	3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2260 - 2760	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	505 N	505	-0-	-0 B	-0-	505	3		N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0 B	-0-	432	3		N	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0 B	-0-	525	3		N	-0-		-0-
12	527 N	335	-0-	-192 B	-0-	335	3		N	-0-		-0-
01	554 N	554	-0-	-0 B	-0-	554	3		N	-0-		-0-
*02	587 N	587	-0-	-0 B	-0-	587	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
WILBAR		WELL #:	4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	2657 - 2993
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-		-0-
10	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 3		N	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-		-0-
12	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608 3		N	-0-		-0-
01	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 3		N	-0-		-0-
02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-		-0-
*02	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----											
MORTON		WELL #:	5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	2855 - 3056
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2970 N	2796	-0-	-174 B	-0-	2796 3		N	-0-		-0-
10	3069 N	2155	-0-	-914 B	-0-	2155 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	2193	-0-	-807 B	-0-	2193 3		N	-0-		-0-
12	2883 N	1102	-0-	-1781 B	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
01	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490 3		N	-0-		-0-
02	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3		N	-0-		-0-
*02	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----											
HUFF -O-		WELL #:	1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2481 - 2687
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	560	-0-	-70 B	-0-	560 3		Y	-0-		-0-
10	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		Y	-0-		-0-
11	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		Y	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		Y	-0-		-0-
01	682 N	412	-0-	-270 B	-0-	412 3		Y	-0-		-0-
02	616 N	360	-0-	-256 B	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
*02	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----											
DOWD		WELL #:	1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2523 - 2815
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		N	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
02	616 N	562	-0-	-54 B	-0-	562 3		N	-0-		-0-
*02	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----											
SMITH, FRED		WELL #:	3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3090 - 3450
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1243								
09	3810 #	3673	-0-	-137 B	-1380	3673 3		N	-0-		-0-
10	3937 #	3713	-0-	-224 B	-1604	3713 3		N	-0-		-0-
11	3810 #	3461	-0-	-349 B	-1953	3461 3		N	-0-		-0-
12	3782 N	3348	-0-	-434 B	-1953	3348 3		N	-0-		-0-
01	3720 N	3298	-0-	-422 B	-1953	3298 3		N	-0-		-0-
02	3220 N	2998	-0-	-222 B	-1953	2998 3		N	-0-		-0-
*02	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-710	CANCELLED UNDERAGE ->	-1243						



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
SUNRAY		WELL #:	2	RRCID -> 168254	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3158 - 3268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	330	-0-	-210 B	-0-	330 3		N	-0-	-0-
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-	-0-
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-	-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-	-0-
01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-	-0-
02	504 N	325	-0-	-179 B	-0-	325 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
KOTARA-HOLMES		WELL #:	1R	RRCID -> 168357	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 - 2772		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630 3		N	-0-	-0-
10	3472 N	3243	-0-	-229 B	-0-	3243 3		N	-0-	-0-
11	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492 3		N	-0-	-0-
12	3751 N	3650	-0-	-101 B	-0-	3650 3		N	-0-	-0-
01	3424 N	3424	-0-	-0- B	-0-	3424 3		N	-0-	-0-
02	3248 N	3146	-0-	-102 B	-0-	3146 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HODGES		WELL #:	1R	RRCID -> 168597	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2826 - 2948		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		N	-0-	-0-
10	2232 N	2218	-0-	-14 B	-0-	2218 3		N	-0-	-0-
11	2160 N	2098	-0-	-62 B	-0-	2098 3		N	-0-	-0-
12	2201 N	2108	-0-	-93 B	-0-	2108 3		N	-0-	-0-
01	2232 N	1782	-0-	-450 B	-0-	1782 3		N	-0-	-0-
02	1960 N	1891	-0-	-69 B	-0-	1891 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PINNELL		WELL #:	1R	RRCID -> 168600	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 - 2797		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3		N	-0-	-0-
10	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083 3		N	-0-	-0-
11	1170 N	1083	-0-	-87 B	-0-	1083 3		N	-0-	-0-
12	1147 N	1049	-0-	-98 B	-0-	1049 3		N	-0-	-0-
01	1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025 3		N	-0-	-0-
02	1008 N	918	-0-	-90 B	-0-	918 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
URBANCZYK		WELL #:	4R	RRCID -> 170416	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-	-0-
10	837 N	732	-0-	-105 B	-0-	732 3		N	-0-	-0-
11	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 3		N	-0-	-0-
12	899 N	772	-0-	-127 B	-0-	772 3		N	-0-	-0-
01	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-	-0-
*02	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
POWERS		WELL #:	1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 - 2728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
11		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
01		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
*02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	322	-0-	-68 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
12		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
01		465 N	301	-0-	-164 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
02		364 N	320	-0-	-44 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRITAIN, E.C.		WELL #:	38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
10		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-
11		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1264	-0-	-348 B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1434	-0-	-240 B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
02		1400 N	1310	-0-	-90 B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HIGHT, MARY C.		WELL #:	6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
12		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
01		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
02		588 N	561	-0-	-27 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WARD, J. F.		WELL #:	2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2156							
09	4250	1968	-0-	-2282 B	-4438	1968 3	N	-0-		-0-
10	6417 #	2318	-0-	-4099 B	-8537	2318 3	N	-0-		-0-
11	5466	2067	-0-	-3399 B	-11936	2067 3	N	-0-		-0-
12	5953	2205	-0-	-3748 B	-15684	2205 3	N	-0-		-0-
01	6121	2049	-0-	-4072 B	-19756	2049 3	N	-0-		-0-
02	5796 #	1834	-0-	-3962 B	-23718	1834 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-21562	CANCELLED UNDERAGE ->		-2156				

-----  
 BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	485 N	474	-0-	-11 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
11	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
*02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 BURNETT WELL #: 1097R RRCID -> 175522 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3034 - 3170  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							











PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
JUANITA		WELL #:	1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		4744 N	4744	-0-	-0-	B	-0-	4744	3		N	-0-		-0-
10		4805 N	4720	-0-	-85	B	-0-	4720	3		N	-0-		-0-
11		4710 N	4021	-0-	-689	B	-0-	4021	3		N	-0-		-0-
12		4898 N	4383	-0-	-515	B	-0-	4383	3		N	-0-		-0-
01		4712 N	3407	-0-	-1305	B	-0-	3407	3		N	-0-		-0-
*02		3907 N	3907	-0-	-0-	B	-0-	3907	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
-----														
FIELDS		WELL #:	2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333				
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		990 N	955	-0-	-35	B	-0-	955	3		N	-0-		-0-
10		1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3		N	-0-		-0-
11		960 N	946	-0-	-14	B	-0-	946	3		N	-0-		-0-
12		1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
01		1023 N	959	-0-	-64	B	-0-	959	3		N	-0-		-0-
*02		943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
-----														
BURNETT		WELL #:	2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657				
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2910 N	1912	-0-	-998	B	-0-	1912	3		N	-0-		-0-
10		3410 N	2726	-0-	-684	B	-0-	2726	3		N	-0-		-0-
11		3210 N	3162	-0-	-48	B	-0-	3162	3		N	-0-		-0-
12		2347 N	2347	-0-	-0-	B	-0-	2347	3		N	-0-		-0-
01		2728 N	1916	-0-	-812	B	-0-	1916	3		N	-0-		-0-
02		2940 N	2931	-0-	-9	B	-0-	2931	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
-----														
BROWN "A"		WELL #:	3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600				
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-12732												
09		4770 #	4925	-0-	155	B	-12577	4925	3		N	-0-		-0-
10		5518 #	4429	-0-	-1089	B	-13666	4429	3		N	-0-		-0-
11		3450 N	4107	-0-	657	B	-13009	4107	3		N	-0-		-0-
12		5084 N	4056	-0-	-1028	B	-13009	4056	3		N	-0-		-0-
01		4433 N	4343	-0-	-90	B	-13009	4343	3		N	-0-		-0-
02		3836 N	3700	-0-	-136	B	-13009	3700	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1089 CANCELLED UNDERAGE -> -11920												
-----														
OLSSON		WELL #:	2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070				
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3		N	-0-		-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3		N	-0-		-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3		N	-0-		-0-
12		541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-		-0-
01		527 N	159	-0-	-368	B	-0-	159	3		N	-0-		-0-
02		532 N	19	-0-	-513	B	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
LANE, C. A.		WELL #:	2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3128 - 3225
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MAKEIG, ELLA											
		WELL #:	3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3126 - 3240
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ATCHESON											
		WELL #:	4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3140 - 3350
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
10	496 N	495	-0-	-1	B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633 3	N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702 3	N	-0-		-0-
02	504 N	494	-0-	-10	B	-0-	494 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NISBETT											
		WELL #:	3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3146 - 3400
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	475	-0-	-5	B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
10	496 N	481	-0-	-15	B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
02	476 N	439	-0-	-37	B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
READ -C-											
		WELL #:	3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3211 - 3400
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2652 N	2652	-0-	-0-	B	-0-	2652 3	N	-0-		-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851 3	N	-0-		-0-
11	840 N	765	-0-	-75	B	-0-	765 3	N	-0-		-0-
12	1747 N	728	-0-	-1019	B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
01	1783 N	1026	-0-	-757	B	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
*02	2360 N	2360	-0-	-0-	B	-0-	2360 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	519 N	82	-0-	-437 B	-0-	82	3		N	-0-		-0-
10	676 N	82	-0-	-594 B	-0-	82	3		N	-0-		-0-
11	573 N	82	-0-	-491 B	-0-	82	3		N	-0-		-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3		N	-0-		-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3		N	-0-		-0-
*02	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEST												
		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5182 N	5182	-0-	-0- B	-0-	5182	3		N	-0-		-0-
10	5655 N	5655	-0-	-0- B	-0-	5655	3		N	-0-		-0-
11	5717 N	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	3		N	-0-		-0-
12	5363 N	3809	-0-	-1554 B	-0-	3809	3		N	-0-		-0-
01	5642 N	3909	-0-	-1733 B	-0-	3909	3		N	-0-		-0-
02	5348 N	3524	-0-	-1824 B	-0-	3524	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COLLINS												
		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-		-0-
12	341 N	130	-0-	-211 B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
01	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116	3		N	-0-		-0-
*02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FUQUA												
		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 - 3445	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3		N	-0-		-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3		N	-0-		-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3		N	-0-		-0-
12	1581 N	1508	-0-	-73 B	-0-	1508	3		N	-0-		-0-
01	1550 N	1433	-0-	-117 B	-0-	1433	3		N	-0-		-0-
02	1288 N	1203	-0-	-85 B	-0-	1203	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MURPHY												
		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 - 3532	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-		-0-
11	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3		N	-0-		-0-
12	620 N	446	-0-	-174 B	-0-	446	3		N	-0-		-0-
01	589 N	401	-0-	-188 B	-0-	401	3		N	-0-		-0-
*02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
THATEN 285		WELL #:	2	RRCID ->	213939	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3441 - 3562
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GIBSON		WELL #:	1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2205 - 2780
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
02	560 N	548	-0-	-12 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DEAL SANFORD		WELL #:	3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2228 - 2740
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	134	-0-	-139 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
11	270 N	116	-0-	-154 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
12	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
01	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KELLY		WELL #:	2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
10	558 N	389	-0-	-169 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
02	476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TRIGG		WELL #:	1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2270 - 2610
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
10	558 N	436	-0-	-122 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
11	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
12	527 N	451	-0-	-76 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
*02	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3373 -	3575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	210	-0-	-90 B	-0-	210 3	N	-0-				-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-				-0-
12	217 N	17	-0-	-200 B	-0-	17 3	N	-0-				-0-
01	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	11 3	N	-0-				-0-
02	168 N	22	-0-	-146 B	-0-	22 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DEAHL, G.W.		WELL #:	403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2253 -	2636
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-				-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-				-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-				-0-
12	465 N	246	-0-	-219 B	-0-	246 3	N	-0-				-0-
01	403 N	65	-0-	-338 B	-0-	65 3	N	-0-				-0-
02	308 N	133	-0-	-175 B	-0-	133 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RUBIN		WELL #:	2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2145 -	2655
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-				-0-
10	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-				-0-
11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-				-0-
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-				-0-
01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-				-0-
02	560 N	486	-0-	-74 B	-0-	486 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RUBIN		WELL #:	4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2204 -	2780
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-				-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-				-0-
11	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3	N	-0-				-0-
12	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-				-0-
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-				-0-
02	700 N	509	-0-	-191 B	-0-	509 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PENNY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2141 -	2583
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3	N	-0-				-0-
10	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3	N	-0-				-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-				-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-				-0-
*02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												













PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
DOWD		WELL #:	1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 - 4206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3		N	-0-		-0-
10	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3		N	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3		N	-0-		-0-
12	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3		N	-0-		-0-
01	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550	3		N	-0-		-0-
02	588 N	542	-0-	-46 B	-0-	542	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----												
B. A. DONALDSON		WELL #:	2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-15504									
09	4775 N	4171	-0-	-604 B	-16108	4171	3		N	-0-		-0-
10	1488 N	1271	-0-	-217 B	-16108	1271	3		N	-0-		-0-
11	4620 N	3925	-0-	-695 B	-16108	3925	3		N	-0-		-0-
12	4309 N	3272	-0-	-1037 B	-16108	3272	3		N	-0-		-0-
01	1271 N	3271	-0-	2000 B	-14108	3271	3		N	-0-		-0-
02	3668 N	2640	-0-	-1028 B	-14108	2640	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-604	CANCELLED UNDERAGE ->	-13504							
-----												
STARK		WELL #:	1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3		N	-0-		-0-
10	1426 N	222	-0-	-1204 B	-0-	222	3		N	-0-		-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3		N	-0-		-0-
12	1488 N	1336	-0-	-152 B	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1221	-0-	-207 B	-0-	1221	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----												
TAYS		WELL #:	2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-422	CANCELLED UNDERAGE ->	-4871							
09	5070 N	4675	-0-	-395 B	-422	4675	3		N	-0-		-0-
10	5115 N	4632	-0-	-483 B	-422	4632	3		N	-0-		-0-
11	3727 N	4149	-0-	422 B	-0-	4149	3		N	-0-		-0-
12	4836 N	3544	-0-	-1292 B	-0-	3544	3		N	-0-		-0-
01	4619 N	4128	-0-	-491 B	-0-	4128	3		N	-0-		-0-
*02	3912 N	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----												
WARD		WELL #:	A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 - 3021		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2656	CANCELLED UNDERAGE ->	-12369							
09	6120 N	5520	-0-	-600 B	-2656	5520	3		N	-0-		-0-
10	6386 N	5475	-0-	-911 B	-2656	5475	3		N	-0-		-0-
11	3780 N	5017	-0-	1237 B	-1419	5017	3		N	-0-		-0-
12	5704 N	4025	-0-	-1679 B	-1419	4025	3		N	-0-		-0-
01	5487 N	5015	-0-	-472 B	-1419	5015	3		N	-0-		-0-
02	4676 N	5388	-0-	712 B	-707	5388	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-707							













PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8298							
09	4030	4163	-0-	133 B	-8165	4163 3	N	-0-			-0-
10	5208 #	3156	-0-	-2052 B	-10217	3156 3	N	-0-			-0-
11	5040 #	3418	-0-	-1622 B	-11839	3418 3	N	-0-			-0-
12	5146 #	3305	-0-	-1841 B	-13680	3305 3	N	-0-			-0-
01	5146 #	2625	-0-	-2521 B	-16201	2625 3	N	-0-			-0-
02	4648 #	2225	-0-	-2423 B	-18624	2225 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10459	CANCELLED UNDERAGE ->	-8165					

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3030 N	1191	-0-	-1839 B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
10	3255 N	363	-0-	-2892 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
11	2760 N	2576	-0-	-184 B	-0-	2576 3	N	-0-			-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3	N	-0-			-0-
01	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3	N	-0-			-0-
02	2408 N	1781	-0-	-627 B	-0-	1781 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3555					
09	2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723 3	N	-0-			-0-
10	2976 N	2660	-0-	-316 B	-0-	2660 3	N	-0-			-0-
11	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452 3	N	-0-			-0-
12	2821 N	2435	-0-	-386 B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
01	2666 N	2440	-0-	-226 B	-0-	2440 3	N	-0-			-0-
02	2296 N	2227	-0-	-69 B	-0-	2227 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-240	CANCELLED UNDERAGE ->	-914					
09	390 N	383	-0-	-7 B	-240	383 3	N	-0-			-0-
10	403 N	360	-0-	-43 B	-240	360 3	N	-0-			-0-
11	390 N	373	-0-	-17 B	-240	373 3	N	-0-			-0-
12	403 N	349	-0-	-54 B	-240	349 3	N	-0-			-0-
01	372 N	300	-0-	-72 B	-240	300 3	N	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21 B	-240	315 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-240					















PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	28743							
09	20744	13130	-0-	-7614 B	21129	13130 3	N	-0-		-0-
10	31524 R	10395	-0-	-21129 B	-0-	10395 3	N	-0-		-0-
11	15870 #	10042	-0-	-5828 B	-5828	10042 3	N	-0-		-0-
12	16399 #	11872	-0-	-4527 B	-10355	11872 3	N	-0-		-0-
01	16399 #	11099	-0-	-5300 B	-15655	11099 3	N	-0-		-0-
02	14812 #	11553	-0-	-3259 B	-18914	11553 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-18914							
-----										
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2445					
09	2100 N	2090	-0-	-10 B	-0-	2090 3	N	-0-		-0-
10	2170 N	1932	-0-	-238 B	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
12	2170 N	2018	-0-	-152 B	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1918	-0-	-4 B	-0-	1918 3	N	-0-		-0-
02	1820 N	1782	-0-	-38 B	-0-	1782 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
OTIS PHILLIPS A		WELL #:	2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	5010 N	4723	-0-	-287 B	-0-	4723 3	N	-0-		-0-
10	5177 N	4554	-0-	-623 B	-0-	4554 3	N	-0-		-0-
11	4830 N	4330	-0-	-500 B	-0-	4330 3	N	-0-		-0-
12	5229 N	5229	-0-	-0- B	-0-	5229 3	N	-0-		-0-
01	4590 N	4590	-0-	-0- B	-0-	4590 3	N	-0-		-0-
*02	4251 N	4251	-0-	-0- B	-0-	4251 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
OTIS PHILLIPS		WELL #:	2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-541					
09	8640 N	8398	-0-	-242 B	-0-	8398 3	N	-0-		-0-
10	8308 N	8001	-0-	-307 B	-0-	8001 3	N	-0-		-0-
11	8460 N	7898	-0-	-562 B	-0-	7898 3	N	-0-		-0-
12	8680 N	7854	-0-	-826 B	-0-	7854 3	N	-0-		-0-
01	7998 N	7531	-0-	-467 B	-0-	7531 3	N	-0-		-0-
02	7364 N	6695	-0-	-669 B	-0-	6695 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
OTIS PHILLIPS		WELL #:	3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-46513					
09	5581 N	5581	-0-	-0- B	-0-	5581 3	N	-0-		-0-
10	5233 N	5233	-0-	-0- B	-0-	5233 3	N	-0-		-0-
11	5580 N	4911	-0-	-669 B	-0-	4911 3	N	-0-		-0-
12	5766 N	4816	-0-	-950 B	-0-	4816 3	N	-0-		-0-
01	5239 N	5080	-0-	-159 B	-0-	5080 3	N	-0-		-0-
02	4592 N	4321	-0-	-271 B	-0-	4321 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
THOMAS, MARY		WELL #:	4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2787 - 3145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4587				
09		4338 N	4338 -0-	-0- B	-0-	4338	3		N	-0-	-0-
10		4836 N	4803 -0-	-33 B	-0-	4803	3		N	-0-	-0-
11		4189 N	4189 -0-	-0- B	-0-	4189	3		N	-0-	-0-
12		4863 N	4863 -0-	-0- B	-0-	4863	3		N	-0-	-0-
01		4805 N	4065 -0-	-740 B	-0-	4065	3		N	-0-	-0-
02		3920 N	3675 -0-	-245 B	-0-	3675	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----											
STEWART, A. A.		WELL #:	503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2632 - 2986
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-9152				
09		2970 N	2545 -0-	-425 B	-0-	2545	3		N	-0-	-0-
10		3131 N	2467 -0-	-664 B	-0-	2467	3		N	-0-	-0-
11		2760 N	2620 -0-	-140 B	-0-	2620	3		N	-0-	-0-
12		2635 N	2525 -0-	-110 B	-0-	2525	3		N	-0-	-0-
01		2480 N	2444 -0-	-36 B	-0-	2444	3		N	-0-	-0-
02		2436 N	2217 -0-	-219 B	-0-	2217	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2672 - 3155
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	2248							
09		6542 N	6227 -0-	-315 B	1933	6227	3		N	-0-	-0-
10		8071 R	6138 -0-	-1933 B	-0-	6138	3		N	-0-	-0-
11		7650 #	5738 -0-	-1912 B	-1912	5738	3		N	-0-	-0-
12		7533 #	5891 -0-	-1642 B	-3554	5891	3		N	-0-	-0-
01		7533 #	5279 -0-	-2254 B	-5808	5279	3		N	-0-	-0-
02		5348 N	5109 -0-	-239 B	-5808	5109	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-5808							
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-2035	CANCELLED UNDERAGE	->	-746				
09		5640 N	6940 -0-	1300 B	-735	6940	3		N	-0-	-0-
10		7626 N	6840 -0-	-786 B	-735	6840	3		N	-0-	-0-
11		5623 N	6358 -0-	735 B	-0-	6358	3		N	-0-	-0-
12		7161 N	5967 -0-	-1194 B	-0-	5967	3		N	-0-	-0-
01		6851 N	5694 -0-	-1157 B	-0-	5694	3		N	-0-	-0-
02		5936 N	5216 -0-	-720 B	-0-	5216	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-10569				
09		2040 N	1643 -0-	-397 B	-0-	1643	3		N	-0-	-0-
10		2077 N	1711 -0-	-366 B	-0-	1711	3		N	-0-	-0-
11		1584 N	1584 -0-	-0- B	-0-	1584	3		N	-0-	-0-
12		1705 N	1654 -0-	-51 B	-0-	1654	3		N	-0-	-0-
01		1705 N	1583 -0-	-122 B	-0-	1583	3		N	-0-	-0-
*02		1512 N	1512 -0-	-0- B	-0-	1512	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
VANDERBURG GU		WELL #:	2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-21	CANCELLED UNDERAGE ->		-29				
09	300 N	274	-0-	-26 B	-21	274 3	N	-0-		-0-
10	310 N	246	-0-	-64 B	-21	246 3	N	-0-		-0-
11	300 N	260	-0-	-40 B	-21	260 3	N	-0-		-0-
12	279 N	248	-0-	-31 B	-21	248 3	N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4 B	-21	244 3	N	-0-		-0-
02	252 N	237	-0-	-15 B	-21	237 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-21				
-----										
VANDERBURG GU		WELL #:	4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
10	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
12	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		2297							
09	4866	3678	-0-	-1188 B	1109	3678 3	N	-0-		-0-
10	5115 #	3664	-0-	-1451 B	-342	3664 3	N	-0-		-0-
11	4950 #	3016	-0-	-1934 B	-2276	3016 3	N	-0-		-0-
12	5115 #	2828	-0-	-2287 B	-4563	2828 3	N	-0-		-0-
01	5115 #	1445	-0-	-3670 B	-8233	1445 3	N	-0-		-0-
02	4620 #	2153	-0-	-2467 B	-10700	2153 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10700							
-----										
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-744							
09	1080 N	1613	-0-	533 B	-211	1613 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1596	-0-	-47 B	-211	1596 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1476	-0-	126 B	-85	1476 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1454	-0-	-220 B	-85	1454 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1365	-0-	-216 B	-85	1365 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1235	-0-	-137 B	-85	1235 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-85				
-----										
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		11670							
09	16266	11815	-0-	-4451 B	7219	11815 3	N	-0-		-0-
10	19896 R	12677	-0-	-7219 B	-0-	12677 3	N	-0-		-0-
11	15090 #	11591	-0-	-3499 B	-3499	11591 3	N	-0-		-0-
12	14849 #	9869	-0-	-4980 B	-8479	9869 3	N	-0-		-0-
01	14849 #	9174	-0-	-5675 B	-14154	9174 3	N	-0-		-0-
02	12628 #	9436	-0-	-3192 B	-17346	9436 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-17346							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2520 - 2909	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2539									
09	4440 #	3321	-0-	-1119 B	-3658	3321 3		N	-0-			-0-
10	4588 #	3266	-0-	-1322 B	-4980	3266 3		N	-0-			-0-
11	4440 #	2831	-0-	-1609 B	-6589	2831 3		N	-0-			-0-
12	3441 N	2807	-0-	-634 B	-6589	2807 3		N	-0-			-0-
01	3255 N	2802	-0-	-453 B	-6589	2802 3		N	-0-			-0-
02	2632 N	2569	-0-	-63 B	-6589	2569 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4050	CANCELLED UNDERAGE ->		-2539						
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2648 - 2987	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		11716									
09	6018	7133	-0-	1115 B	12831	7133 3		N	-0-			-0-
10	9762	6873	-0-	-2889 B	9942	6873 3		N	-0-			-0-
11	7847	6245	-0-	-1602 B	8340	6245 3		N	-0-			-0-
12	8547	5744	-0-	-2803 B	5537	5744 3		N	-0-			-0-
01	8808	5523	-0-	-3285 B	2252	5523 3		N	-0-			-0-
*02	7225 R	4973	-0-	-2252 B	-0-	4973 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----												
FIELDS		WELL #:	10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	2740 - 3360	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-763	CANCELLED UNDERAGE ->		-2202						
09	1080 N	1005	-0-	-75 B	-763	1004 3		1 9 N	1			3
10	651 N	986	-0-	335 B	-428	985 3		1 9 N	1			4
11	480 N	846	-0-	366 B	-62	845 3		1 9 N	1	1 1		4
12	1054 N	794	-0-	-260 B	-62	793 3		1 9 N	1			5
01	992 N	766	-0-	-226 B	-62	765 3		1 9 N	1	1 1		5
*02	982 N	1044	-0-	62 B	-0-	1043 3		1 9 N	1			6
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	2773 - 3041	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1639									
09	5538	4743	-0-	-795 B	-2434	4743 3		N	-0-			-0-
10	5735 #	5129	-0-	-606 B	-3040	5129 3		N	-0-			-0-
11	3780 N	4736	-0-	956 B	-2084	4736 3		N	-0-			-0-
12	4898 N	4315	-0-	-583 B	-2084	4315 3		N	-0-			-0-
01	5115 N	4701	-0-	-414 B	-2084	4701 3		N	-0-			-0-
02	4424 N	4403	-0-	-21 B	-2084	4403 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1401	CANCELLED UNDERAGE ->		-683						
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF.	2659 - 3052	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2572									
09	4950 #	3681	-0-	-1269 B	-3841	3681 3		N	-0-			-0-
10	5115 #	3651	-0-	-1464 B	-5305	3651 3		N	-0-			-0-
11	3120 N	3261	-0-	141 B	-5164	3261 3		N	-0-			-0-
12	3813 N	3239	-0-	-574 B	-5164	3239 3		N	-0-			-0-
01	3658 N	3032	-0-	-626 B	-5164	3032 3		N	-0-			-0-
02	3052 N	2756	-0-	-296 B	-5164	2756 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2733	CANCELLED UNDERAGE ->		-2431						









PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PETRO HALEY //CONT.// 660062  
 WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	924 N	924	-0-	B	-0-	924	3	N	-0-
		10	1147 N	1089	-0-	B	-0-	1089	3	N	-0-
		11	1011 N	1011	-0-	B	-0-	1011	3	N	-0-
		12	961 N	669	-0-	B	-0-	669	3	N	-0-
		01	1085 N	1018	-0-	B	-0-	1018	3	N	-0-
		02	952 N	872	-0-	B	-0-	872	3	N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 7	RRCID ->	023282	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2970 N	-0-	-0-	-2970	B	-0-	N	-0-		-0-
10	3069 N	717	-0-	-2352	B	-0-	N	-0-	717 3	-0-
11	2958 N	2958	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2958 3	-0-
12	2984 N	2984	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2984 3	-0-
01	2966 N	2966	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2966 3	-0-
02	2772 N	2650	-0-	-122	B	-0-	N	-0-	2650 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 8	RRCID ->	023283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	-0-	-0-	-870	B	-0-	N	-0-		-0-
10	868 N	259	-0-	-609	B	-0-	N	-0-	259 3	-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	925 3	-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	913 3	-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	895 3	-0-
02	868 N	757	-0-	-111	B	-0-	N	-0-	757 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 9	RRCID ->	023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2924 - 3382
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 16	RRCID ->	023289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	A 36	RRCID ->	023305	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	-0-	-0-	-300 B			N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434 B			N	-0-		-0-
11	330 N	225	-0-	-105 B	225	3	N	-0-		-0-
12	484 N	484	-0-	-0- B	484	3	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	322	3	N	-0-		-0-
*02	354 N	354	-0-	-0- B	354	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 37	RRCID ->	023306	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2384 - 5590
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3810 N	3673	-0-	-137 B	3673	3	N	-0-		-0-
10	3968 N	3830	-0-	-138 B	3830	3	N	-0-		-0-
11	3630 N	3630	-0-	-0- B	3630	3	N	-0-		-0-
12	3782 N	3595	-0-	-187 B	3595	3	N	-0-		-0-
01	3844 N	3452	-0-	-392 B	3452	3	N	-0-		-0-
02	3388 N	3194	-0-	-194 B	3194	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 38	RRCID ->	023307	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 39	RRCID ->	023308	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1911 - 4810
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1860 N	1266	-0-	-594 B	1266	3	N	-0-		-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0- B	1858	3	N	-0-		-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0- B	1687	3	N	-0-		-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0- B	1687	3	N	-0-		-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0- B	1861	3	N	-0-		-0-
*02	1590 N	1590	-0-	-0- B	1590	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 40	RRCID ->	023309	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1850 - 4761
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	1093	-0-	-317 B	1093	3	N	-0-		-0-
10	1480 N	1480	-0-	-0- B	1480	3	N	-0-		-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0- B	1359	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	920	-0-	-196 B	920	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	894	-0-	-594 B	894	3	N	-0-		-0-
02	1260 N	991	-0-	-269 B	991	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	A 41	RRCID ->	023310	COMPL. DATE	07/25/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	478	-0-	-62 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
12	496 N	322	-0-	-174 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
01	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
02	476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 42	RRCID ->	023311	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 1913 - 3894
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	292	-0-	-158 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
01	434 N	358	-0-	-76 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	388 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 43	RRCID ->	023312	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
10	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 3	N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
12	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
01	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
02	532 N	486	-0-	-46 B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 44	RRCID ->	023313	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 1827 - 5190
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3090 N	2195	-0-	-895 B	-0-	2195 3	N	-0-		-0-
10	3441 N	3220	-0-	-221 B	-0-	3220 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	2810	-0-	-190 B	-0-	2810 3	N	-0-		-0-
12	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951 3	N	-0-		-0-
01	3224 N	2868	-0-	-356 B	-0-	2868 3	N	-0-		-0-
*02	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 46	RRCID ->	023315	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1654 - 4845
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	743	-0-	-127 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
10	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3	N	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-		-0-
12	775 N	601	-0-	-174 B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
01	930 N	591	-0-	-339 B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
02	756 N	749	-0-	-7 B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	A 47	RRCID ->	023316	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1906 - 4588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1500 N	1390	-0-	-110 B	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1635	-0-	-8 B	-0-	1635 3	N	-0-		-0-
11	1470 N	549	-0-	-921 B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	466	-0-	-960 B	-0-	466 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1596	-0-	-47 B	-0-	1596 3	N	-0-		-0-
*02	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 49	RRCID ->	023318	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 1739 - 4946
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126 3	N	-0-		-0-
10	4253 N	4253	-0-	-0- B	-0-	4253 3	N	-0-		-0-
11	4042 N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042 3	N	-0-		-0-
12	4278 N	3312	-0-	-966 B	-0-	3312 3	N	-0-		-0-
01	4247 N	2992	-0-	-1255 B	-0-	2992 3	N	-0-		-0-
02	3780 N	2804	-0-	-976 B	-0-	2804 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 50	RRCID ->	023319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 51	RRCID ->	023320	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1989 - 5238
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4300 N	4300	-0-	-0- B	-0-	4300 3	N	-0-		-0-
10	4412 N	4412	-0-	-0- B	-0-	4412 3	N	-0-		-0-
11	4118 N	4118	-0-	-0- B	-0-	4118 3	N	-0-		-0-
12	4433 N	4057	-0-	-376 B	-0-	4057 3	N	-0-		-0-
01	4402 N	4153	-0-	-249 B	-0-	4153 3	N	-0-		-0-
02	3836 N	3613	-0-	-223 B	-0-	3613 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 52	RRCID ->	023321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2437	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							











PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	A 77	RRCID ->	023346	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181 PERF. 2495 - 5761	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2430 N	-0-	-0-	-2430 B	-0-		N	-0-		-0-
10	2728 N	868	-0-	-1860 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-
11	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769 3	N	-0-		-0-
12	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 3	N	-0-		-0-
01	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568 3	N	-0-		-0-
02	2576 N	2353	-0-	-223 B	-0-	2353 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 78	RRCID ->	023347	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2701 - 5910	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-		N	-0-		-0-
10	1798 N	306	-0-	-1492 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
11	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
12	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3	N	-0-		-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
02	1848 N	1588	-0-	-260 B	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 79	RRCID ->	023348	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174 PERF. 2114 - 4393	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1643	-0-	-93 B	-0-	1643 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1610	-0-	-126 B	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
02	1540 N	1466	-0-	-74 B	-0-	1466 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 80	RRCID ->	023349	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2069 - 5275	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1380 N	354	-0-	-1026 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	859	-0-	-567 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-
11	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3	N	-0-		-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
02	1792 N	1486	-0-	-306 B	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 81	RRCID ->	023350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875 PERF. 2118 - 5284	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5010 N	5010	-0-	-0- B	-0-	5010 3	N	-0-		-0-
10	5093 N	5093	-0-	-0- B	-0-	5093 3	N	-0-		-0-
11	4981 N	4981	-0-	-0- B	-0-	4981 3	N	-0-		-0-
12	5206 N	5206	-0-	-0- B	-0-	5206 3	N	-0-		-0-
01	5084 N	5027	-0-	-57 B	-0-	5027 3	N	-0-		-0-
02	4648 N	4498	-0-	-150 B	-0-	4498 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							











PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	12/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BIVINS		WELL #:	A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2352 - 5517
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1710	N	-0-	-0-	-1710 B	-0-		N	-0-		-0-
10	1767	N	595	-0-	-1172 B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
01	589	N	423	-0-	-166 B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
02	2016	N	525	-0-	-1491 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BIVINS		WELL #:	A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2360 - 5400
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2970	N	2343	-0-	-627 B	-0-	2343 3	N	-0-		-0-
10	3069	N	2519	-0-	-550 B	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3	N	-0-		-0-
12	2418	N	2351	-0-	-67 B	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
01	2511	N	2264	-0-	-247 B	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
02	2268	N	2156	-0-	-112 B	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BIVINS		WELL #:	A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2890 - 6086
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-		N	-0-		-0-
10	1426	N	527	-0-	-899 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
02	1484	N	1039	-0-	-445 B	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BIVINS		WELL #:	A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2444 - 5630
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-625	CANCELLED UNDERAGE ->	-1658					
09	2790	N	2325	-0-	-465 B	-625	2325 3	N	-0-		-0-
10	2542	N	3038	-0-	496 B	-129	3038 3	N	-0-		-0-
11	2700	N	2795	-0-	95 B	-34	2795 3	N	-0-		-0-
12	2647	N	2681	-0-	34 B	-0-	2681 3	N	-0-		-0-
01	3038	N	2690	-0-	-348 B	-0-	2690 3	N	-0-		-0-
02	2604	N	1921	-0-	-683 B	-0-	1921 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
10		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
12		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
01		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
*02		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
10		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
*02		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	641	-0-	-199 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
10		899 N	814	-0-	-85 B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
11		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
12		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
01		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
02		896 N	821	-0-	-75 B	-0-	821 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2070 N	1973	-0-	-97 B	-0-	1973 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	2135	-0-	-35 B	-0-	2135 3	N	-0-			-0-
11		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3	N	-0-			-0-
12		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
01		2139 N	2137	-0-	-2 B	-0-	2137 3	N	-0-			-0-
02		2044 N	1660	-0-	-384 B	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	16	-0-	-584 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
10		651 N	201	-0-	-450 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
12		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
01		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
02		700 N	537	-0-	-163 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												











PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1966 - 4907
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	991	-0-	-299 B	-0-	991 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	948	-0-	-323 B	-0-	948 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	917	-0-	-253 B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	889	-0-	-134 B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
01	961 N	921	-0-	-40 B	-0-	921 3	N	-0-		-0-
02	868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 - 5127
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	1080	-0-	-60 B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1113	-0-	-127 B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0 B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	980	-0-	-136 B	-0-	980 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	912	-0-	-204 B	-0-	912 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	833	-0-	-259 B	-0-	833 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0 B	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0 B	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0 B	-0-	1569 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1430	-0-	-275 B	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
02	1540 N	997	-0-	-543 B	-0-	997 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	525	-0-	-315 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	884	-0-	-170 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-
11	930 N	734	-0-	-196 B	-0-	734 3	N	-0-		-0-
12	750 N	750	-0-	-0 B	-0-	750 3	N	-0-		-0-
01	899 N	719	-0-	-180 B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
02	672 N	476	-0-	-196 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 - 5272
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2130 N	2064	-0-	-66 B	-0-	2064 3	N	-0-		-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0 B	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0 B	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
12	2139 N	1927	-0-	-212 B	-0-	1927 3	N	-0-		-0-
01	2139 N	2051	-0-	-88 B	-0-	2051 3	N	-0-		-0-
02	1904 N	1828	-0-	-76 B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	E 1	RRCID ->	023428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910 3	N	-0-		-0-
10	3379 #	2774	-0-	-605 B	-605	2774 3	N	-0-		-0-
11	3270 #	2626	-0-	-644 B	-1249	2626 3	N	-0-		-0-
12	3379 #	2569	-0-	-810 B	-2059	2569 3	N	-0-		-0-
01	3379 #	2685	-0-	-694 B	-2753	2685 3	N	-0-		-0-
02	3052 #	2443	-0-	-609 B	-3362	2443 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3362							
-----										
BIVINS		WELL #:	G 1	RRCID ->	023429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2370 N	1713	-0-	-657 B	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
10	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 3	N	-0-		-0-
11	2250 N	2245	-0-	-5 B	-0-	2245 3	N	-0-		-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3	N	-0-		-0-
01	2542 N	1986	-0-	-556 B	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
02	2100 N	2025	-0-	-75 B	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	H 1	RRCID ->	023430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	470	-0-	-100 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-		-0-
11	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
01	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
02	532 N	451	-0-	-81 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	J 1	RRCID ->	023432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-907							
09	3390 #	349	-0-	-3041 B	-3948	349 3	N	-0-		-0-
10	3503 #	2580	-0-	-923 B	-4871	2580 3	N	-0-		-0-
11	3390 #	3240	-0-	-150 B	-5021	3240 3	N	-0-		-0-
12	372 N	1653	-0-	1281 B	-3740	1653 3	N	-0-		-0-
01	2573 N	2166	-0-	-407 B	-3740	2166 3	N	-0-		-0-
02	3024 N	1509	-0-	-1515 B	-3740	1509 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3740							
-----										
BOST		WELL #:	C 3	RRCID ->	023436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	947	-0-	-73 B	-0-	947 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
12	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	989	-0-	-127 B	-0-	989 3	N	-0-		-0-
02	980 N	912	-0-	-68 B	-0-	912 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BRADLEY		WELL #:	A 1	RRCID ->	023438	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2042 - 5342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2940 N	2739	-0-	-201 B	-0-	2739 3	N	-0-		-0-
10	3038 N	2891	-0-	-147 B	-0-	2891 3	N	-0-		-0-
11	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846 3	N	-0-		-0-
12	2821 N	2770	-0-	-51 B	-0-	2770 3	N	-0-		-0-
01	2883 N	2651	-0-	-232 B	-0-	2651 3	N	-0-		-0-
02	2660 N	2535	-0-	-125 B	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
COOPER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023439	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2305 - 5400
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2190 N	1861	-0-	-329 B	-0-	1861 3	N	-0-		-0-
10	2232 N	2174	-0-	-58 B	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1904	-0-	-18 B	-0-	1904 3	N	-0-		-0-
01	2170 N	1894	-0-	-276 B	-0-	1894 3	N	-0-		-0-
02	1820 N	1731	-0-	-89 B	-0-	1731 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
COUGHLIN		WELL #:	A 1	RRCID ->	023440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
COUGHLIN		WELL #:	A 2	RRCID ->	023441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
12	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CRAWFORD		WELL #:	A 2	RRCID ->	023443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
CRAWFORD		WELL #:	C 2	RRCID ->	023447	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	893	-0-	-378 B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	969	-0-	-209 B	-0-	969 3	N	-0-		-0-
*02	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRAWFORD		WELL #:	D 2	RRCID ->	023449	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3	N	-0-		-0-
10	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844 3	N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-		-0-
12	961 N	760	-0-	-201 B	-0-	760 3	N	-0-		-0-
01	837 N	745	-0-	-92 B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
02	728 N	654	-0-	-74 B	-0-	654 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRAWFORD		WELL #:	D 3	RRCID ->	023450	COMPL. DATE	08/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
*02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FEE		WELL #:	A 1	RRCID ->	023454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1830 N	57	-0-	-1773 B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
10	2077 N	1933	-0-	-144 B	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1640	-0-	-282 B	-0-	1640 3	N	-0-		-0-
*02	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FEE		WELL #:	A 2	RRCID ->	023455	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1917 - 5150
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
KILGORE		WELL #:	A 11	RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
12	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
02	364 N	361	-0-	-3 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
KILGORE		WELL #:	A 12	RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
12	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3	N	-0-		-0-
01	837 N	771	-0-	-66 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
02	756 N	711	-0-	-45 B	-0-	711 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
KILGORE		WELL #:	A 13	RRCID ->	023473	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845 - 5983
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
12	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
01	589 N	526	-0-	-63 B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
02	532 N	501	-0-	-31 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
KILGORE		WELL #:	A 15	RRCID ->	023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
KILGORE		WELL #:	A 16	RRCID ->	023476	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
12	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
01	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
02	308 N	293	-0-	-15 B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
KILGORE //CONT.// 665748													
WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		810 N	757	-0-	-53 B	-0-	757 3			N	-0-		-0-
10		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3			N	-0-		-0-
11		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3			N	-0-		-0-
12		775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729 3			N	-0-		-0-
01		837 N	705	-0-	-132 B	-0-	705 3			N	-0-		-0-
02		728 N	699	-0-	-29 B	-0-	699 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1380 N	233	-0-	-1147 B	-0-	233 3			N	-0-		-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3			N	-0-		-0-
11		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3			N	-0-		-0-
12		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3			N	-0-		-0-
01		1612 N	1372	-0-	-240 B	-0-	1372 3			N	-0-		-0-
02		1372 N	1260	-0-	-112 B	-0-	1260 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3960 N	257	-0-	-3703 B	-0-	257 3			N	-0-		-0-
10		4309 N	4266	-0-	-43 B	-0-	4266 3			N	-0-		-0-
11		4234 N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234 3			N	-0-		-0-
12		3821 N	3821	-0-	-0- B	-0-	3821 3			N	-0-		-0-
01		4278 N	3812	-0-	-466 B	-0-	3812 3			N	-0-		-0-
02		3948 N	3699	-0-	-249 B	-0-	3699 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1440 N	1253	-0-	-187 B	-0-	1253 3			N	-0-		-0-
10		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3			N	-0-		-0-
11		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3			N	-0-		-0-
12		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3			N	-0-		-0-
01		1581 N	1275	-0-	-306 B	-0-	1275 3			N	-0-		-0-
02		1428 N	930	-0-	-498 B	-0-	930 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	A 5	RRCID ->	023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2465 - 3032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	A 6	RRCID ->	023485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1200 N	1086	-0-	-114	B	-0-	1086	3	N	-0-
10	1209 N	1136	-0-	-73	B	-0-	1136	3	N	-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3	N	-0-
12	1116 N	1068	-0-	-48	B	-0-	1068	3	N	-0-
01	1147 N	1046	-0-	-101	B	-0-	1046	3	N	-0-
02	1008 N	943	-0-	-65	B	-0-	943	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	A 7	RRCID ->	023486	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2085 - 3764
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3030 N	548	-0-	-2482	B	-0-	548	3	N	-0-
10	3620 N	3620	-0-	-0-	B	-0-	3620	3	N	-0-
11	3510 N	3510	-0-	-0-	B	-0-	3510	3	N	-0-
12	3325 N	3325	-0-	-0-	B	-0-	3325	3	N	-0-
01	3627 N	3100	-0-	-527	B	-0-	3100	3	N	-0-
02	3276 N	2774	-0-	-502	B	-0-	2774	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	A 9	RRCID ->	023487	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	2199	PERF. 1588 - 4858
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	3	N	-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3	N	-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3	N	-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3	N	-0-
01	1550 N	691	-0-	-859	B	-0-	691	3	N	-0-
02	1456 N	815	-0-	-641	B	-0-	815	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	A 10	RRCID ->	023488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1920 N	398	-0-	-1522	B	-0-	398	3	N	-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3	N	-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	3	N	-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3	N	-0-
01	2108 N	1854	-0-	-254	B	-0-	1854	3	N	-0-
02	1736 N	1618	-0-	-118	B	-0-	1618	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							











PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	B 15	RRCID ->	023519	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501 PERF. 1675 - 4864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	9000 N	5837	-0-	-3163 B	-0-	5837 3	N	-0-		-0-
10	9711 N	9711	-0-	-0- B	-0-	9711 3	N	-0-		-0-
11	9266 N	9266	-0-	-0- B	-0-	9266 3	N	-0-		-0-
12	8234 N	8234	-0-	-0- B	-0-	8234 3	N	-0-		-0-
01	9703 N	8328	-0-	-1375 B	-0-	8328 3	N	-0-		-0-
02	8652 N	6612	-0-	-2040 B	-0-	6612 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 16	RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2183 - 4621	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	3	-0-	-1137 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	719	-0-	-459 B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
02	1232 N	1026	-0-	-206 B	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 18	RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	846	-0-	-294 B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1051	-0-	-189 B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1052	-0-	-40 B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 19	RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744 PERF. 1668 - 5071	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3420 N	2966	-0-	-454 B	-0-	2966 3	N	-0-		-0-
10	3658 N	3559	-0-	-99 B	-0-	3559 3	N	-0-		-0-
11	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842 3	N	-0-		-0-
12	3069 N	1993	-0-	-1076 B	-0-	1993 3	N	-0-		-0-
01	3565 N	2826	-0-	-739 B	-0-	2826 3	N	-0-		-0-
*02	3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 20	RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068 PERF. 1674 - 3943	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	1051	-0-	-269 B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3	N	-0-		-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3	N	-0-		-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1292	-0-	-444 B	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
02	1652 N	1285	-0-	-367 B	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							













PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1140 N	805	-0-	-335 B	-0-	805 3	N	-0-		-0-
10		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
11		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
12		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
01		1240 N	1145	-0-	-95 B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
02		1092 N	1017	-0-	-75 B	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 -	4840
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2700 N	1604	-0-	-1096 B	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
10		3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084 3	N	-0-		-0-
11		2100 N	401	-0-	-1699 B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
12		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 3	N	-0-		-0-
01		3069 N	2748	-0-	-321 B	-0-	2748 3	N	-0-		-0-
*02		2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 59	RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 -	4763
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-		N	-0-		-0-
10		899 N	276	-0-	-623 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
11		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-		-0-
12		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
01		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-		-0-
02		840 N	556	-0-	-284 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 60	RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 61	RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 -	5294
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2220 N	2018	-0-	-202 B	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
10		2139 N	2077	-0-	-62 B	-0-	2077 3	N	-0-		-0-
11		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
12		2077 N	2028	-0-	-49 B	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
01		2077 N	930	-0-	-1147 B	-0-	930 3	N	-0-		-0-
02		1960 N	1244	-0-	-716 B	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							













PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	G 4	RRCID ->	023590	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	822	-0-	-48 B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
10	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827 3	N	-0-		-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-		-0-
12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-		-0-
01	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833 3	N	-0-		-0-
02	812 N	736	-0-	-76 B	-0-	736 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	G 5	RRCID ->	023591	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF. 1834 - 4963
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5280 N	3864	-0-	-1416 B	-0-	3864 3	N	-0-		-0-
10	5989 N	5989	-0-	-0- B	-0-	5989 3	N	-0-		-0-
11	5645 N	5645	-0-	-0- B	-0-	5645 3	N	-0-		-0-
12	5652 N	5652	-0-	-0- B	-0-	5652 3	N	-0-		-0-
01	5983 N	5641	-0-	-342 B	-0-	5641 3	N	-0-		-0-
02	5264 N	5114	-0-	-150 B	-0-	5114 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	J 3	RRCID ->	023595	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2052 - 4536
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	387	-0-	-723 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1082	-0-	-127 B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
02	1064 N	1015	-0-	-49 B	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	J 4	RRCID ->	023596	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	200	-0-	-100 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
10	310 N	142	-0-	-168 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
02	364 N	223	-0-	-141 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	J 5	RRCID ->	023597	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2267 - 5512
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	J 6	RRCID ->	023598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	J 7	RRCID ->	023599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	137	-0-	-13	B	-0-	N	-0-		-0-
10		155 N	145	-0-	-10	B	-0-	N	-0-		-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		155 N	126	-0-	-29	B	-0-	N	-0-		-0-
01		155 N	118	-0-	-37	B	-0-	N	-0-		-0-
02		112 N	103	-0-	-9	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	M 2	RRCID ->	023600	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	M 3	RRCID ->	023601	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1921 - 4980	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2490 N	1726	-0-	-764	B	-0-	N	-0-		-0-
10		2760 N	2760	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		2534 N	2534	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		1798 N	1771	-0-	-27	B	-0-	N	-0-		-0-
01		2759 N	2274	-0-	-485	B	-0-	N	-0-		-0-
02		2352 N	2289	-0-	-63	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	M 4	RRCID ->	023602	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1807 - 4650	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1770 N	1507	-0-	-263	B	-0-	N	-0-		-0-
10		1922 N	1835	-0-	-87	B	-0-	N	-0-		-0-
11		1510 N	1510	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		1583 N	1583	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		2122 N	2122	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02		1881 N	1881	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
READ		WELL #:	A 5	RRCID ->	023610	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1937 - 5350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	4890 N	1318	-0-	-3572 B	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
10	6424 N	6424	-0-	-0- B	-0-	6424 3	N	-0-			-0-
11	5590 N	5590	-0-	-0- B	-0-	5590 3	N	-0-			-0-
12	5292 N	5292	-0-	-0- B	-0-	5292 3	N	-0-			-0-
01	6417 N	5144	-0-	-1273 B	-0-	5144 3	N	-0-			-0-
02	5208 N	4608	-0-	-600 B	-0-	4608 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
READ		WELL #:	A 6	RRCID ->	023611	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	1851 - 4636
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	4230 N	2664	-0-	-1566 B	-0-	2664 3	N	-0-			-0-
10	4526 N	3640	-0-	-886 B	-0-	3640 3	N	-0-			-0-
11	3510 N	3231	-0-	-279 B	-0-	3231 3	N	-0-			-0-
12	3287 N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287 3	N	-0-			-0-
01	3627 N	3046	-0-	-581 B	-0-	3046 3	N	-0-			-0-
02	3024 N	2279	-0-	-745 B	-0-	2279 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
READ		WELL #:	A 7	RRCID ->	023612	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2165 - 2825
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1260 N	226	-0-	-1034 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3	N	-0-			-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1385	-0-	-103 B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
*02	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
READ		WELL #:	B 1	RRCID ->	023613	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	2160 N	1927	-0-	-233 B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
10	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489 3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 3	N	-0-			-0-
01	2666 N	2119	-0-	-547 B	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
02	2324 N	2058	-0-	-266 B	-0-	2058 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
SANFORD		WELL #:	A 3	RRCID ->	023615	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2009 - 4467
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
01	434 N	328	-0-	-106 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
*02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
SANFORD		WELL #:	A 5	RRCID ->	023617	COMPL. DATE	09/23/1952	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-			-0-
11	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
01	806 N	587	-0-	-219 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
02	700 N	694	-0-	-6 B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SANFORD		WELL #:	A 6	RRCID ->	023618	COMPL. DATE	06/24/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	214	-0-	-86 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
01	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SANFORD		WELL #:	A 7	RRCID ->	023619	COMPL. DATE	06/29/1956	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
10	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
01	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED		WELL #:	A 2	RRCID ->	023622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	1849 - 4291
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6090 N	4051	-0-	-2039 B	-0-	4051 3	N	-0-			-0-
10	6665 N	5790	-0-	-875 B	-0-	5790 3	N	-0-			-0-
11	5899 N	5899	-0-	-0- B	-0-	5899 3	N	-0-			-0-
12	4185 N	3427	-0-	-758 B	-0-	3427 3	N	-0-			-0-
01	5797 N	841	-0-	-4956 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
02	5516 N	5280	-0-	-236 B	-0-	5280 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED		WELL #:	A 3	RRCID ->	023623	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	1871 - 4689
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3630 N	3519	-0-	-111 B	-0-	3519 3	N	-0-			-0-
10	4061 N	3433	-0-	-628 B	-0-	3433 3	N	-0-			-0-
11	3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389 3	N	-0-			-0-
12	3627 N	3373	-0-	-254 B	-0-	3373 3	N	-0-			-0-
01	3441 N	3345	-0-	-96 B	-0-	3345 3	N	-0-			-0-
02	3164 N	3083	-0-	-81 B	-0-	3083 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
SNEED												
WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1020 N	805	-0-	-215 B	-0-	300 1	N	-0-	505 3			-0-
10	1209 N	1062	-0-	-147 B	-0-	310 1	N	-0-	752 3			-0-
11	1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	300 1	N	-0-	693 3			-0-
12	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	310 1	N	-0-	689 3			-0-
01	1054 N	846	-0-	-208 B	-0-	310 1	N	-0-	536 3			-0-
02	924 N	88	-0-	-836 B	-0-	23 1	N	-0-	65 3			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
SNEED												
WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	6150 N	6031	-0-	-119 B	-0-	6031 3	N	-0-				-0-
10	5977 N	5977	-0-	-0- B	-0-	5977 3	N	-0-				-0-
11	5640 N	5584	-0-	-56 B	-0-	5584 3	N	-0-				-0-
12	6231 N	5773	-0-	-458 B	-0-	5773 3	N	-0-				-0-
01	5983 N	5564	-0-	-419 B	-0-	5564 3	N	-0-				-0-
*02	5267 N	5267	-0-	-0- B	-0-	5267 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
SNEED												
WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	1432 3	N	-0-				-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3	N	-0-				-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3	N	-0-				-0-
12	1488 N	1360	-0-	-128 B	-0-	1360 3	N	-0-				-0-
01	1674 N	1454	-0-	-220 B	-0-	1454 3	N	-0-				-0-
02	1484 N	1261	-0-	-223 B	-0-	1261 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
SNEED												
WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 1906 - 4529												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1290 N	1116	-0-	-174 B	-0-	1116 3	N	-0-				-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-				-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-				-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-				-0-
01	1395 N	1380	-0-	-15 B	-0-	1380 3	N	-0-				-0-
02	1288 N	1218	-0-	-70 B	-0-	1218 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
SNEED												
WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	6870 N	5457	-0-	-1413 B	-0-	5457 3	N	-0-				-0-
10	7440 N	7114	-0-	-326 B	-0-	7114 3	N	-0-				-0-
11	6617 N	6617	-0-	-0- B	-0-	6617 3	N	-0-				-0-
12	6158 N	6158	-0-	-0- B	-0-	6158 3	N	-0-				-0-
01	7099 N	5640	-0-	-1459 B	-0-	5640 3	N	-0-				-0-
02	6188 N	5064	-0-	-1124 B	-0-	5064 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							











PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
WARWICK		WELL #:	A 3	RRCID ->	023659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2152 - 2705				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
12		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
01		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02		280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WARWICK		WELL #:	A 5	RRCID ->	023661	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1260 N	1008	-0-	-252 B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
01		1457 N	1087	-0-	-370 B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
02		1260 N	1172	-0-	-88 B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS		WELL #:	A165	RRCID ->	033025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	49	-0-	-281 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
01		310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02		308 N	171	-0-	-137 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS		WELL #:	A166	RRCID ->	033026	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 1707 - 4868				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3		N	-0-			-0-
10		3379 N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	3		N	-0-			-0-
11		3293 N	3293	-0-	-0- B	-0-	3293	3		N	-0-			-0-
12		3379 N	3270	-0-	-109 B	-0-	3270	3		N	-0-			-0-
01		3379 N	3204	-0-	-175 B	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
02		3080 N	2759	-0-	-321 B	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MASTERTSON		WELL #:	B 93	RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1876 - 5122				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2310 N	1433	-0-	-877 B	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
10		2418 N	2409	-0-	-9 B	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
11		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
12		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
01		2418 N	1800	-0-	-618 B	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
02		2128 N	1369	-0-	-759 B	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2030 - 2548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605	3	N	-0-		-0-
10	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
11	706 N	706	-0-	-0 B	-0-	706	3	N	-0-		-0-
12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
01	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659	3	N	-0-		-0-
02	672 N	622	-0-	-50 B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BOST		WELL #:	D 2	RRCID ->	037694	COMPL. DATE	07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2404 - 2896	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2006 N	2006	-0-	-0 B	-0-	2006	3	N	-0-		-0-
10	2533 N	2533	-0-	-0 B	-0-	2533	3	N	-0-		-0-
11	2347 N	2347	-0-	-0 B	-0-	2347	3	N	-0-		-0-
12	2252 N	2252	-0-	-0 B	-0-	2252	3	N	-0-		-0-
01	2542 N	2260	-0-	-282 B	-0-	2260	3	N	-0-		-0-
02	2184 N	2004	-0-	-180 B	-0-	2004	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WARRICK		WELL #:	A 6	RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2331 - 2840	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BOST		WELL #:	C 4	RRCID ->	041235	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2352 - 2616	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1585	-0-	-95 B	-0-	1585	3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1772	-0-	-57 B	-0-	1772	3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1643	-0-	-7 B	-0-	1643	3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585	3	N	-0-		-0-
01	1767 N	1677	-0-	-90 B	-0-	1677	3	N	-0-		-0-
02	1540 N	1510	-0-	-30 B	-0-	1510	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POLING		WELL #:	A 2	RRCID ->	041236	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2398 - 2607	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	431 N	431	-0-	-0 B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
10	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3	N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
12	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
01	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
02	420 N	346	-0-	-74 B	-0-	346	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											













-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
10		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-		-0-
11		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
12		620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438	3	N	-0-		-0-
01		558 N	457	-0-	-101 B	-0-	457	3	N	-0-		-0-
*02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3	N	-0-		-0-
10		1116 N	965	-0-	-151 B	-0-	965	3	N	-0-		-0-
11		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3	N	-0-		-0-
12		992 N	859	-0-	-133 B	-0-	859	3	N	-0-		-0-
01		961 N	823	-0-	-138 B	-0-	823	3	N	-0-		-0-
02		868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												













PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
SANFORD		WELL #:	A 8	RRCID ->	148830	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2050 -	2882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-	
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-	
01	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-	
02	168 N	161	-0-	-7 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
MASTERTSON		WELL #:	A 42	RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF.	1484 -	4724
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	570 N	45	-0-	-525 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-	
10	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-	
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-	
12	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-	
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-	
02	588 N	504	-0-	-84 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
MASTERTSON		WELL #:	B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1697 -	2758
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	420 N	62	-0-	-358 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-	
11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-	
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-	
01	620 N	476	-0-	-144 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-	
02	504 N	361	-0-	-143 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
FEE		WELL #:	A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	1925 -	2860
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
MASTERTSON		WELL #:	M 6	RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF.	1698 -	4865
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	3120 N	2160	-0-	-960 B	-0-	2160 3	N	-0-			-0-	
10	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417 3	N	-0-			-0-	
11	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961 3	N	-0-			-0-	
12	3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	3064 3	N	-0-			-0-	
01	3410 N	2861	-0-	-549 B	-0-	2861 3	N	-0-			-0-	
02	2772 N	2751	-0-	-21 B	-0-	2751 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
FEE		WELL #:	A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 - 2984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1650 N	2	-0-	-1648 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1422	-0-	-108 B	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1530	-0-	-454 B	-0-	1530 3	N	-0-		-0-
*02	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON -B-		WELL #:	108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 - 3784
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1920 N	1091	-0-	-829 B	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 3	N	-0-		-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
01	2170 N	1653	-0-	-517 B	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
02	1988 N	1825	-0-	-163 B	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRAWFORD		WELL #:	B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 - 5281
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3030 N	2896	-0-	-134 B	-0-	2896 3	N	-0-		-0-
10	3286 N	3034	-0-	-252 B	-0-	3034 3	N	-0-		-0-
11	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856 3	N	-0-		-0-
12	3007 N	2306	-0-	-701 B	-0-	2306 3	N	-0-		-0-
01	3038 N	2160	-0-	-878 B	-0-	2160 3	N	-0-		-0-
02	2660 N	2000	-0-	-660 B	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SANFORD		WELL #:	A 11	RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2174 - 4224
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1710 N	1000	-0-	-710 B	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1175	-0-	-145 B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	889	-0-	-475 B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1034	-0-	-58 B	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	A193	RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 - 4414
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2040 N	902	-0-	-1138 B	-0-	902 3	N	-0-		-0-
10	2294 N	1688	-0-	-606 B	-0-	1688 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1705	-0-	-335 B	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1233	-0-	-441 B	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
02	1596 N	1048	-0-	-548 B	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





























PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577 PERF. 2768 - 5118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4530 N	-0-	-0-	-4530 B			N	-0-		-0-
10	4681 N	694	-0-	-3987 B		694 3	N	-0-		-0-
11	5064 N	5064	-0-	-0- B		5064 3	N	-0-		-0-
12	4690 N	4690	-0-	-0- B		4690 3	N	-0-		-0-
01	4818 N	4818	-0-	-0- B		4818 3	N	-0-		-0-
02	4732 N	4290	-0-	-442 B		4290 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834 PERF. 2057 - 4555	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5790 N	-0-	-0-	-5790 B			N	-0-		-0-
10	5969 N	5969	-0-	-0- B		5969 3	N	-0-		-0-
11	6511 N	6511	-0-	-0- B		6511 3	N	-0-		-0-
12	5905 N	5905	-0-	-0- B		5905 3	N	-0-		-0-
01	5983 N	5634	-0-	-349 B		5634 3	N	-0-		-0-
02	6076 N	4938	-0-	-1138 B		4938 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRAWFORD		WELL #:	B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144 PERF. 2028 - 5319	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	-0-	-0-	-840 B			N	-0-		-0-
10	868 N	390	-0-	-478 B		390 3	N	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0- B		999 3	N	-0-		-0-
12	863 N	863	-0-	-0- B		863 3	N	-0-		-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B		684 3	N	-0-		-0-
02	924 N	839	-0-	-85 B		839 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138 PERF. 1725 - 2885	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2760 N	2310	-0-	-450 B		2310 3	N	-0-		-0-
10	3111 N	3111	-0-	-0- B		3111 3	N	-0-		-0-
11	2908 N	2908	-0-	-0- B		2908 3	N	-0-		-0-
12	2631 N	2631	-0-	-0- B		2631 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	910	-0-	-2190 B		910 3	N	-0-		-0-
02	2716 N	2292	-0-	-424 B		2292 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105 PERF. 1898 - 3090	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	803	-0-	-517 B		803 3	N	-0-		-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0- B		1631 3	N	-0-		-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0- B		1573 3	N	-0-		-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0- B		1375 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1479	-0-	-164 B		1479 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1341	-0-	-115 B		1341 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							















PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 -	5558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	3	N	-0-			-0-
10	3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3	N	-0-			-0-
11	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3	N	-0-			-0-
12	3689 N	3245	-0-	-444 B	-0-	3245	3	N	-0-			-0-
01	3472 N	3159	-0-	-313 B	-0-	3159	3	N	-0-			-0-
02	3024 N	2900	-0-	-124 B	-0-	2900	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
BIVINS		WELL #:	A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288 -	5422
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1560 N	226	-0-	-1334 B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	700	-0-	-881 B	-0-	700	3	N	-0-			-0-
11	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1617	-0-	-343 B	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
BIVINS		WELL #:	A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2078 -	0
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1560 N	1389	-0-	-171 B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1735	-0-	-215 B	-0-	1735	3	N	-0-			-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1546	-0-	-283 B	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1122	-0-	-502 B	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
MASTERTSON		WELL #:	B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	1975 -	5253
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1620 N	983	-0-	-637 B	-0-	983	3	N	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	250	-0-	-1010 B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1545	-0-	-253 B	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
*02	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
BIVINS		WELL #:	A240	RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	4703 -	0
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1800 N	1596	-0-	-204 B	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1638	-0-	-284 B	-0-	1638	3	N	-0-			-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1641	-0-	-2 B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
02	1512 N	1477	-0-	-35 B	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							









PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PLUMLEY COMPANY			668426							
LATHAM, WISDOM -1-		WELL #:	1	RRCID -> 042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126 PERF. 2680 - 2750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DERRICK, JOHN		WELL #:	1	RRCID -> 100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236 PERF. 2992 - 3020		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LATHAM-WISDOM		WELL #:	1A	RRCID -> 101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248 PERF. 2990 - 3196		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WISDOM, B.		WELL #:	2	RRCID -> 111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2840 - 3302		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JOSHUA		WELL #:	1	RRCID -> 115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2986 - 3126		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										













-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	2356 N	1826	-0-	-530	B	-0-	N	-0-		-0-
11	2310 N	2192	-0-	-118	B	-0-	N	-0-		-0-
12	2046 N	1719	-0-	-327	B	-0-	N	-0-		-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	2044 N	NO RPT	-0-	-2044	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 SANFORD -A- WELL #: 15 RRCID -> 145518 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2724 - 2869

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	899 N	634	-0-	-265	B	-0-	N	-0-		-0-
11	780 N	615	-0-	-165	B	-0-	N	-0-		-0-
12	744 N	583	-0-	-161	B	-0-	N	-0-		-0-
01	620 N	565	-0-	-55	B	-0-	N	-0-		-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 3	N	-0-			-0-
10	2294 N	1649	-0-	-645 B	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1874	-0-	-226 B	-0-	1874 2	N	-0-			-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 2	N	-0-			-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772 3	N	-0-			-0-
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10	372 N	253	-0-	-119 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
11	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
12	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
10	775 N	550	-0-	-225 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
11	690 N	625	-0-	-65 B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634					
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-
10	496 N	436	-0-	-60 B	-0-	436 3	N	-0-
11	480 N	250	-0-	-230 B	-0-	250 3	N	-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-
01	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-
*02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
MCMURTY		WELL #:	1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-
*02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
MEAKER		WELL #:	2	RRCID -> 024012	COMPL. DATE 05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-
11	660 N	221	-0-	-439 B	-0-	221 3	N	-0-
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-
01	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690 3	N	-0-
*02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
WHITTENBURG G.A.		WELL #:	1	RRCID -> 057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2710 - 2721
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
-----								
LOVE		WELL #:	2	RRCID -> 062217	COMPL. DATE 04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-
01	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3	N	-0-
*02	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	684641									
BARRETT		WELL #:	135	RRCID ->	250005	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3365 -	3570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COLE		WELL #:	1323	RRCID ->	250091	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	3383	PERF.	3180 -	3326
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1373	-0-	-547	B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
11	2310 N	1791	-0-	-519	B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1340	-0-	-86	B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
01	2236 N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236 3	N	-0-			-0-
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MAGGIE MAY		WELL #:	1221	RRCID ->	250875	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3320 -	3505
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	641	-0-	641	B	641	641 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 641												
-----												
FIVE S RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	261795	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3420 -	3670
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	925	-0-	-439	B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1177	-0-	-156	B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1216	-0-	-16	B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILLIAMS		WELL #:	1037	RRCID ->	262537	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3340 -	3576
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	184	-0-	-596	B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	627	-0-	-613	B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955 3	N	-0-			-0-
*02	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645  
 YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

RABCO ENERGY 687738  
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 2	N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 2	N	-0-			-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 2	N	-0-			-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//	697042							
MCCONNELL		WELL #:	2A	RRCID -> 140818	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH	3465	PERF. 2390	- 3230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAILOR		WELL #:	1	RRCID -> 141860	COMPL. DATE 05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2870	- 3180	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	194 N 194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
10	210 N 210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11	196 N 196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
12	186 N 165	-0-	-21 B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
01	217 N 150	-0-	-67 B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
02	196 N 158	-0-	-38 B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ROSA		WELL #:	1	RRCID -> 142275	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2744	- 3250	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2430 N 2319	-0-	-111 B	-0-	2319 3		N	-0-		-0-
10	2976 N 2108	-0-	-868 B	-0-	2108 3		N	-0-		-0-
11	2610 N 2545	-0-	-65 B	-0-	2545 3		N	-0-		-0-
12	2387 N 1315	-0-	-1072 B	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
01	2264 N 2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
*02	2464 N 2464	-0-	-0- B	-0-	2464 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SCHAFFER RANCH		WELL #:	295	RRCID -> 179454	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2695	- 2983	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N 630	-0-	-90 B	-0-	630 3		N	-0-		-0-
10	682 N 582	-0-	-100 B	-0-	582 3		N	-0-		-0-
11	660 N 660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-		-0-
12	651 N 591	-0-	-60 B	-0-	591 3		N	-0-		-0-
01	690 N 690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
*02	622 N 622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ROSA		WELL #:	3	RRCID -> 182073	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742	- 2896	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1421 N 1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
10	1813 N 1291	-0-	-522 B	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
11	1560 N 1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3		N	-0-		-0-
12	1457 N 805	-0-	-652 B	-0-	805 3		N	-0-		-0-
01	1387 N 1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
*02	1509 N 1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							













PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BRADFORD		WELL #:	2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BROWN		WELL #:	A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-
11	270 N	228	-0-	-42	B	-0-	228	3	N	-0-
12	341 N	269	-0-	-72	B	-0-	269	3	N	-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-
*02	224 N	221	-0-	-3	B	-0-	221	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BROWN		WELL #:	5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DAUER		WELL #:	1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1350 N	950	-0-		-400 B	-0-	116 1	834 3	N	-0-	-0-
10		495 N	495	-0-		-0- B	-0-	116 1	379 3	N	-0-	-0-
11		900 N	774	-0-		-126 B	-0-	116 1	658 3	N	-0-	-0-
12		992 N	116	-0-		-876 B	-0-	116 1		N	-0-	-0-
*01		496 N	327	-0-		-169 B	-0-	116 1	211 3	N	-0-	-0-
*02		728 N	593	-0-		-135 B	-0-	116 1	477 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FRASHER		WELL #:	E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		101 N	101	-0-		-0- B	-0-	101 3		N	-0-	-0-
10		615 N	615	-0-		-0- B	-0-	615 3		N	-0-	-0-
11		1037 N	1037	-0-		-0- B	-0-	1037 3		N	-0-	-0-
12		1000 N	1000	-0-		-0- B	-0-	1000 3		N	-0-	-0-
*01		1002 N	1002	-0-		-0- B	-0-	1002 3		N	-0-	-0-
*02		980 N	860	-0-		-120 B	-0-	860 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MONTGOMERY		WELL #:	1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		598 N	598	-0-		-0- B	-0-	598 3		N	-0-	-0-
10		490 N	490	-0-		-0- B	-0-	490 3		N	-0-	-0-
11		635 N	635	-0-		-0- B	-0-	635 3		N	-0-	-0-
12		620 N	427	-0-		-193 B	-0-	427 3		N	-0-	-0-
*01		674 N	674	-0-		-0- B	-0-	674 3		N	-0-	-0-
*02		588 N	575	-0-		-13 B	-0-	575 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
NEIGHBORS		WELL #:	1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2990 -	3024	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
RENDELMAN		WELL #:	1	RRCID ->	023034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
11		570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
12		465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
*01		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
*02		448 N	315	-0-	-133 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RITTER		WELL #:	1	RRCID ->	023035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-			-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
12		1581 N	1153	-0-	-428 B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
*01		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-
*02		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ROBBINS, JEANETTE		WELL #:	1	RRCID ->	023036	COMPL. DATE	01/11/1953	TOTAL DEPTH	2930	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284 3	N	-0-			-0-
10		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
11		2400 N	2383	-0-	-17 B	-0-	2383 3	N	-0-			-0-
12		2356 N	2146	-0-	-210 B	-0-	2146 3	N	-0-			-0-
*01		2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453 3	N	-0-			-0-
*02		2212 N	2149	-0-	-63 B	-0-	2149 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WALL		WELL #:	E 3	RRCID ->	023038	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2396 - 2745		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
10		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
11		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
12		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
*01		651 N	501	-0-	-150 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
*02		756 N	695	-0-	-61 B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WINEINGER-MERRICK		WELL #:	1	RRCID ->	023040	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
10		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
11		990 N	961	-0-	-29 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
*01		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
*02		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												















PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT O UNIT		WELL #:	40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2381 -	2610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	-0-		-0-
10		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3	N	-0-		-0-
11		1140 N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085	3	N	-0-		-0-
12		1147 N	453	-0-	-694 B	-0-	453	3	N	-0-		-0-
*01		992 N	884	-0-	-108 B	-0-	884	3	N	-0-		-0-
*02		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT												
WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3	N	-0-		-0-
10		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3	N	-0-		-0-
11		2160 N	2038	-0-	-122 B	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
12		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3	N	-0-		-0-
*01		1953 N	1468	-0-	-485 B	-0-	1468	3	N	-0-		-0-
*02		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT												
WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-		-0-
10		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
11		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
12		310 N	50	-0-	-260 B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
*01		310 N	18	-0-	-292 B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
*02		280 N	46	-0-	-234 B	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT												
WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2700 N	1826	-0-	-874 B	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
10		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3	N	-0-		-0-
11		2400 N	685	-0-	-1715 B	-0-	685	3	N	-0-		-0-
12		1891 N	970	-0-	-921 B	-0-	970	3	N	-0-		-0-
*01		1736 N	1182	-0-	-554 B	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
*02		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT R UNIT												
WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2070 N	1757	-0-	-313 B	-0-	1757	3	N	-0-		-0-
10		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3	N	-0-		-0-
11		2070 N	1989	-0-	-81 B	-0-	1989	3	N	-0-		-0-
12		1829 N	1488	-0-	-341 B	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
*01		2046 N	1368	-0-	-678 B	-0-	1368	3	N	-0-		-0-
*02		1848 N	1769	-0-	-79 B	-0-	1769	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT		WELL #:	46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2480 - 2651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782 3	N	-0-			-0-
10		3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 3	N	-0-			-0-
11		3270 N	3223	-0-	-47 B	-0-	3223 3	N	-0-			-0-
12		2883 N	2789	-0-	-94 B	-0-	2789 3	N	-0-			-0-
*01		3162 N	2599	-0-	-563 B	-0-	2599 3	N	-0-			-0-
*02		2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT V UNIT		WELL #:	47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2556 - 2875	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
11		1380 N	1364	-0-	-16 B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
12		1426 N	942	-0-	-484 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
*01		1395 N	1248	-0-	-147 B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
*02		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT AB UNIT		WELL #:	48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	08/12/1942	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2667 - 3010	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT		WELL #:	49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2374 - 2590	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4473 N	4473	-0-	-0- B	-0-	4473 3	N	-0-			-0-
10		3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677 3	N	-0-			-0-
11		4530 N	4338	-0-	-192 B	-0-	4338 3	N	-0-			-0-
12		4619 N	2791	-0-	-1828 B	-0-	2791 3	N	-0-			-0-
*01		3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695 3	N	-0-			-0-
*02		4060 N	3845	-0-	-215 B	-0-	3845 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT		WELL #:	50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2357 - 2675	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1950 N	1869	-0-	-81 B	-0-	1869 3	N	-0-			-0-
10		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
11		1980 N	1748	-0-	-232 B	-0-	1748 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1725	-0-	-197 B	-0-	1725 3	N	-0-			-0-
*01		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
*02		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BURNETT AC UNIT		WELL #:	59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
10		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
*01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
*02		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BURNETT													
		WELL #:	61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		10326 N	10326	-0-	-0- B	-0-	10326	3	N	-0-			-0-
10		9351 N	9351	-0-	-0- B	-0-	9351	3	N	-0-			-0-
11		8520 N	8318	-0-	-202 B	-0-	8318	3	N	-0-			-0-
12		10664 N	7684	-0-	-2980 B	-0-	7684	3	N	-0-			-0-
*01		9362 N	7268	-0-	-2094 B	-0-	7268	3	N	-0-			-0-
*02		7756 N	7175	-0-	-581 B	-0-	7175	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BURNETT													
		WELL #:	62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1402	-0-	-158 B	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
12		1550 N	745	-0-	-805 B	-0-	745	3	N	-0-			-0-
*01		1178 N	611	-0-	-567 B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
*02		1316 N	-0-	-0-	-1316 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BURNETT													
		WELL #:	63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3	N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
11		750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705	3	N	-0-			-0-
12		713 N	371	-0-	-342 B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
*01		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
*02		672 N	636	-0-	-36 B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BURNETT													
		WELL #:	64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3	N	-0-			-0-
11		780 N	692	-0-	-88 B	-0-	692	3	N	-0-			-0-
12		775 N	726	-0-	-49 B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
*01		682 N	532	-0-	-150 B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
*02		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BURNETT		WELL #:	65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2211 -	2600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0-			212 3		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-			332 3		N	-0-			-0-
*01		217 N	-0-	-0-	-217 B			1 3		N	-0-			-0-
*02		308 N	-0-	-0-	-308 B					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT		WELL #:	67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2424 -	2842		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2740 N	2740	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		2443 N	2443	-0-	-0-			2740 3		N	-0-			-0-
11		2790 N	2660	-0-	-130 B			2443 3		N	-0-			-0-
12		2821 N	2119	-0-	-702 B			2660 3		N	-0-			-0-
*01		2449 N	2339	-0-	-110 B			2119 3		N	-0-			-0-
*02		2492 N	2419	-0-	-73 B			2339 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT		WELL #:	68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	1715 -	4164		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		592 N	592	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		984 N	984	-0-	-0-			592 3		N	-0-			-0-
11		2885 N	2885	-0-	-0-			984 3		N	-0-			-0-
12		2855 N	2855	-0-	-0-			2885 3		N	-0-			-0-
*01		2232 N	2232	-0-	-0-			2855 3		N	-0-			-0-
*02		2688 N	564	-0-	-2124 B			2232 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT		WELL #:	69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2410 -	3770		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		6150 N	6026	-0-	-124 B					N	-0-			-0-
10		4953 N	4953	-0-	-0-			6026 3		N	-0-			-0-
11		6150 N	3711	-0-	-2439 B			4953 3		N	-0-			-0-
12		6231 N	1986	-0-	-4245 B			3711 3		N	-0-			-0-
*01		6209 N	6209	-0-	-0-			1986 3		N	-0-			-0-
*02		3742 N	3742	-0-	-0-			6209 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT AE UNIT		WELL #:	71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2433 -	2580		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3000 N	3134	-0-	134 B					N	-0-			-0-
10		2030 N	1896	-0-	-134 B			3134 3		N	-0-			-0-
11		2730 N	1781	-0-	-949 B			1896 3		N	-0-			-0-
12		3224 #	1136	-0-	-2088 B			1781 3		N	-0-			-0-
*01		3224 #	1668	-0-	-1556 B			1136 3		N	-0-			-0-
*02		2912 #	1610	-0-	-1302 B			1668 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4946														



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BURNETT		WELL #:	79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT H UNIT		WELL #:	81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2267 - 2940
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	984	-0-	-66	B	-0-	N	-0-		-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1023 N	779	-0-	-244	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT		WELL #:	83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2293 - 3933
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1140 N	1105	-0-	-35	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1209 N	911	-0-	-298	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	1209 N	971	-0-	-238	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT		WELL #:	87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2171 - 3842
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1333 N	1220	-0-	-113	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	2267 N	2267	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	2352 N	2330	-0-	-22	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT		WELL #:	88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2904 - 3074
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	480 N	464	-0-	-16	B	-0-	N	-0-		-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
FUQUA		WELL #:	1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 - 2878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784 3	N	-0-		-0-
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
11	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3	N	-0-		-0-
12	806 N	556	-0-	-250 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
*01	713 N	233	-0-	-480 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
*02	728 N	402	-0-	-326 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FUQUA		WELL #:	2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 - 2685
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-		-0-
11	750 N	674	-0-	-76 B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
12	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 3	N	-0-		-0-
*01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-		-0-
*02	616 N	531	-0-	-85 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FUQUA		WELL #:	3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2405 - 3010
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	581	-0-	-79 B	-0-	581 3	N	-0-		-0-
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
11	660 N	586	-0-	-74 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
12	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
*01	527 N	257	-0-	-270 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
*02	560 N	318	-0-	-242 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FUQUA		WELL #:	6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1152	-0-	-274 B	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
*01	1333 N	1141	-0-	-192 B	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
*02	1344 N	1137	-0-	-207 B	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FUQUA		WELL #:	7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
*02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT		WELL #:	66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 - 2874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
10		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
11		1380 N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
12		1426 N	1190	-0-	-236 B	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
*01		1271 N	920	-0-	-351 B	-0-	920	3	N	-0-		-0-
*02		1232 N	1090	-0-	-142 B	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT		WELL #:	84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 - 2857	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	3	N	-0-		-0-
10		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3	N	-0-		-0-
11		3030 N	2955	-0-	-75 B	-0-	2955	3	N	-0-		-0-
12		3069 N	2636	-0-	-433 B	-0-	2636	3	N	-0-		-0-
*01		2976 N	2047	-0-	-929 B	-0-	2047	3	N	-0-		-0-
*02		2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT L UNIT		WELL #:	A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910 - 4545	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3	N	-0-		-0-
10		2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	3	N	-0-		-0-
11		2760 N	2626	-0-	-134 B	-0-	2626	3	N	-0-		-0-
12		2697 N	1790	-0-	-907 B	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
*01		2697 N	2175	-0-	-522 B	-0-	2175	3	N	-0-		-0-
*02		2464 N	2283	-0-	-181 B	-0-	2283	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCCOY		WELL #:	1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2	N	-0-		-0-
*10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
AEBERSOLD		WELL #:	G 1	RRCID ->	024021	COMPL. DATE	03/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
*10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID ->	024041	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID ->	024043	COMPL. DATE	05/27/1948	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2	N	-0-			-0-
*10	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID ->	024044	COMPL. DATE	03/29/1949	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 711												
09	5758 N	6103	-0-	345 B	1056	6103	2	N	-0-			17
*10	6564 N	5508	-0-	-1056 B	-0-	5508	2	N	-0-			17
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
12	7533 #	NO RPT	-0-	-7533 B	-7533			N	NO RPT			17
01	7533 #	NO RPT	-0-	-7533 B	-0-			N	NO RPT			17
02	6804 #	NO RPT	-0-	-6804 B	-6804			N	NO RPT			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6804												
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID ->	024045	COMPL. DATE	03/14/1930	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2360 -	2750
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1422	-0-	-108 B	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
*10	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID ->	024046	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF.	2092 -	3273
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8078												
09	3450 #	1847	-0-	-1603 B	-9681	1847	2	N	-0-			-0-
*10	3100 #	1661	-0-	-1439 B	-11120	1661	2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-11120			N	-0-			-0-
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-11120			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8078												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT, M.C.		WELL #:	T 3	RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 2	N	-0-			-0-
*10		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893 2	N	-0-			-0-
*10		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-			-0-
*10		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356 2	N	-0-			-0-
*10		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	1347	-0-	-123 B	-0-	1347 2	N	-0-			-0-
*10		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
CRUTCHFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	024060	COMPL. DATE	04/23/1939	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		720 N	694	-0-	-26 B	-0-	694	2		N	-0-					-0-
*10		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
CRUTCHFIELD		WELL #:	E 1	RRCID ->	024061	COMPL. DATE	06/26/1935	TOTAL DEPTH	2722	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2610 N	640	-0-	-1970 B	-0-	640	2		N	-0-					-0-
*10		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2		N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
CRUTCHFIELD		WELL #:	E 2	RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1230 N	1094	-0-	-136 B	-0-	1094	2		N	-0-					-0-
*10		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
CRUTCHFIELD		WELL #:	E 3	RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1740 N	1642	-0-	-98 B	-0-	1642	2		N	-0-					-0-
*10		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2		N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
CRUTCHFIELD		WELL #:	T 1	RRCID ->	024064	COMPL. DATE	08/07/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-					-0-
*10		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COON, R. S.		WELL #:	M 22 R	RRCID ->	024086	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	3170	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1530 N	1247	-0-	-283 B	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
*10		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
COON, R. S.		WELL #:	M 26	RRCID ->	024090	COMPL. DATE	04/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1740 N	1371	-0-	-369 B	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
*10		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
COON, R. S.		WELL #:	M 27	RRCID ->	024091	COMPL. DATE	11/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1260 N	440	-0-	-820 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
*10		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
COON, R. S.		WELL #:	M 28	RRCID ->	024092	COMPL. DATE	09/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1260 N	949	-0-	-311 B	-0-	949 2	N	-0-		-0-
*10		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
COON, R. S.		WELL #:	M 29	RRCID ->	024093	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
COON, R. S.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2	N	-0-	-0-	
*10		1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
COON, R. S.													
WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1050 N	892	-0-	-158	B	-0-	892	2	N	-0-	-0-	
*10		1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2	N	-0-	-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
COON, R. S.													
WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2765													
09		3090 #	1578	-0-	-1512	B	-4277	1578	2	N	-0-	-0-	
*10		3193 #	1998	-0-	-1195	B	-5472	1998	2	N	-0-	-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5472			N	-0-	-0-	
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	B	-5472			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2765													
COON, R. S.													
WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2280 N	1942	-0-	-338	B	-0-	1942	2	N	-0-	-0-	
*10		2094 N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
COON, R. S.													
WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1983 N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	2	N	-0-	-0-	
*10		1870 N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GARNER		WELL #:	T 2 A	RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
GOBER		WELL #:	S 1	RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	1819 N	1819	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*10	1755 N	1755	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	1891 N	NO RPT	-0-	B	-1891	N	NO RPT		-0-
		01	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
GOBER		WELL #:	S 2	RRCID ->	024121	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	2210 N	2210	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*10	1891 N	1891	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	2294 N	NO RPT	-0-	B	-2294	N	NO RPT		-0-
		01	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
GOBER		WELL #:	S 3	RRCID ->	024122	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	3570 N	3250	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*10	3081 N	3081	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	3223 N	NO RPT	-0-	B	-3223	N	NO RPT		-0-
		01	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
GORES		WELL #:	G 1	RRCID ->	024123	COMPL. DATE	03/02/1932	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HAAS		WELL #:	1	RRCID ->	024129	COMPL. DATE	01/24/1935	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2840 - 3441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	1320 N	887	-0-	-433 B	-0-	887	2		N	-0-
	*10	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2		N	-0-
	*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
	12	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
HAAS		WELL #:	3	RRCID ->	024130	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	600 N	496	-0-	-104 B	-0-	496	2		N	-0-
	*10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2		N	-0-
	*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
	12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-				N	NO RPT
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
JESTER		WELL #:	T 1	RRCID ->	024131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	3210 N	2385	-0-	-825 B	-0-	2385	2		N	-0-
	*10	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2		N	-0-
	*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
	12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-				N	NO RPT
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
JOHNSON, CART		WELL #:	P 1	RRCID ->	024132	COMPL. DATE	01/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2		N	-0-
	*10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-
	*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
	12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-				N	NO RPT
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
JOHNSON, E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	024133	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2		N	-0-
	*10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-
	*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
	12	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-				N	NO RPT
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
KALKA		WELL #:	T 1	RRCID ->	024140	COMPL. DATE	12/00/1927	TOTAL DEPTH	2515	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	T. A.	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	*11	T. A.	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
KILGORE		WELL #:	G 3	RRCID ->	024142	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	900 N	390	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	*10	395 N	395	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	*11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	403 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
KILGORE		WELL #:	P 5	RRCID ->	024144	COMPL. DATE	09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	524 N	524	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	*10	665 N	665	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	*11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	527 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
KILGORE PAR		WELL #:	6	RRCID ->	024145	COMPL. DATE	02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	749 N	749	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	*10	926 N	926	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	*11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	775 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
LEDRIK		WELL #:	S 1	RRCID ->	024148	COMPL. DATE	03/00/1929	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	498 N	498	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	*10	553 N	553	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	*11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	527 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 2	RRCID ->	024156	COMPL. DATE	10/06/1934	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		960 N	822	-0-	-138 B	-0-	822 2	N	-0-		-0-
*10		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 3	RRCID ->	024157	COMPL. DATE	02/13/1936	TOTAL DEPTH	2567	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 2	N	-0-		-0-
*10		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 4	RRCID ->	024158	COMPL. DATE	10/19/1937	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
*10		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 5	RRCID ->	024159	COMPL. DATE	06/20/1940	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
*10		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 6	RRCID ->	024160	COMPL. DATE	06/23/1940	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
*10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2332 - 2580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935 2	N	-0-			-0-
*10	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-			-0-
*10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MAUDLIN		WELL #:	E 1	RRCID ->	024163	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A
07	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MINERAL INV.		WELL #:	T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1437	-0-	-273 B	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
*10	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MINERAL INV.		WELL #:	T 2	RRCID ->	024165	COMPL. DATE	08/23/1935	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MOORE		WELL #:	T 1	RRCID ->	024169	COMPL. DATE	08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NOEL		WELL #:	T 1	RRCID ->	024170	COMPL. DATE	04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		636 N	636	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-
*10		615 N	615	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POPE -D-		WELL #:	E 1	RRCID ->	024171	COMPL. DATE	10/05/1949	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	300	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
*10		299 N	299	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PYTHIAN		WELL #:	P 1	RRCID ->	024173	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	2835 - 5028
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2632 N	2632	-0-	-0-	2632	2	N	-0-		-0-
*10		1999 N	1999	-0-	-0-	1999	2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		2728 N	NO RPT	-0-	-2728			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RAMMING		WELL #:	E 1	RRCID ->	024174	COMPL. DATE	02/19/1938	TOTAL DEPTH	2745	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1500 N	1500	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
*10		1218 N	1218	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SCHAFFER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024175	COMPL. DATE	11/12/1931	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
*10		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SCHAFFER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024176	COMPL. DATE	12/20/1931	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1740 N	773	-0-	-967 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
*10		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SCHAFFER		WELL #:		S 5	RRCID ->	024178	COMPL. DATE	05/01/1933	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2	N	-0-			-0-
*10		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SCHAFFER		WELL #:		S 6	RRCID ->	024179	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3805 N	3805	-0-	-0- B	-0-	3805 2	N	-0-			-0-
*10		3361 N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		3937 N	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SCHAFFER		WELL #:		S 7	RRCID ->	024180	COMPL. DATE	05/04/1939	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	N/A
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED, J. T. "W"		WELL #:	20	RRCID ->	024199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3600 N	3133	-0-	-467 B	-0-	3133 2	N	-0-			-0-
*10		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		3026 N	NO RPT	-0-	-3026 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	P 21	RRCID ->	024200	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1440 N	899	-0-	-541 B	-0-	899 2	N	-0-			-0-
*10		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	P 22	RRCID ->	024201	COMPL. DATE	08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 2	N	-0-			-0-
*10		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J.T. "S"		WELL #:	P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2010 N	1219	-0-	-791 B	-0-	1219 2	N	-0-			-0-
*10		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2070 N	1668	-0-	-402 B	-0-	1668 2	N	-0-			-0-
*10		1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED, J. T. "U"		WELL #:	S 16	RRCID ->	024216	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1618 N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	2	N	-0-	-0-
*10		1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2	N	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T. "S"		WELL #:	S 17	RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2130 N	2017	-0-	-113	B	-0-	2017	2	N	-0-	-0-
*10		2042 N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	2	N	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	S 19	RRCID ->	024218	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1650 N	1316	-0-	-334	B	-0-	1316	2	N	-0-	-0-
*10		1716 N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2	N	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T. "V"		WELL #:	S 2 D	RRCID ->	024219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TALLEY-BAIRD		WELL #:	E 1	RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
TAYLOR		WELL #:	G 1	RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	1468 2	N	-0-			-0-
*10		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR		WELL #:	G 3	RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	2819 - 5761	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3030 N	2788	-0-	-242 B	-0-	2788 2	N	-0-			-0-
*10		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		2192 N	NO RPT	-0-	-2192 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	024224	COMPL. DATE	10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2400 N	2060	-0-	-340 B	-0-	2060 2	N	-0-			-0-
*10		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR		WELL #:	P 1	RRCID ->	024225	COMPL. DATE	04/06/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2792 - 4900	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3960 N	3636	-0-	-324 B	-0-	3636 2	N	-0-			-0-
*10		3390 N	3620	-0-	230 B	230	3620 2	N	-0-			-0-
*11		230 N	-0-	-0-	-230 B	-0-		N	-0-			-0-
12		2979 N	NO RPT	-0-	-2979 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEXAS FEE		WELL #:	T 4	RRCID ->	024226	COMPL. DATE	07/05/1946	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
URBANCZYK, B.		WELL #:	G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		990 N	975	-0-	-15 B	-0-		975 2		N	-0-			-0-
*10		831 N	831	-0-	-0- B	-0-		831 2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1560 N	1488	-0-	-72 B	-0-		1488 2		N	-0-			-0-
*10		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-		1391 2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		740 N	740	-0-	-0- B	-0-		740 2		N	-0-			-0-
*10		726 N	726	-0-	-0- B	-0-		726 2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A														
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		599 N	599	-0-	-0- B	-0-		599 2		N	-0-			-0-
*10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-		599 2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1127	-0-	-403 B	-0-	1127 2		N	-0-		-0-	
*10	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 2		N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILLIAMS		WELL #:		T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3030 N	2299	-0-	-731 B	-0-	2299 2		N	-0-		-0-	
*10	3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100 2		N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WITTER		WELL #:		E 1	RRCID ->	024247	COMPL. DATE	10/16/1938	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-		-0-	
*10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RIGGINS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	024263	COMPL. DATE	09/21/1957	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3		N	-0-		-0-	
10	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3		N	-0-		-0-	
11	1560 N	1478	-0-	-82 B	-0-	1478 3		N	-0-		-0-	
12	1457 N	1141	-0-	-316 B	-0-	1141 3		N	-0-		-0-	
*01	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3		N	-0-		-0-	
*02	1372 N	1345	-0-	-27 B	-0-	1345 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RIGGINS U-TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-		-0-	
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-		-0-	
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-	
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3		N	-0-		-0-	
*01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-		-0-	
*02	84 N	75	-0-	-9 B	-0-	75 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
BRENT		WELL #:	2021	RRCID ->	024413	COMPL. DATE	01/10/1965	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2525 - 2979						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	125	1	497	3	N	-0-				-0-
10		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	120	1	399	3	N	-0-				-0-
11		480 N	10	-0-	-470 B	-0-	5	1	5	3	N	-0-				-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-				-0-
*01		527 N	7	-0-	-520 B	-0-	7	3			N	-0-				-0-
*02		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	5	1	5	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
BRENT		WELL #:	3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2410 - 5100						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	150	1	733	3	N	-0-				-0-
10		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	155	1	746	3	N	-0-				-0-
11		870 N	771	-0-	-99 B	-0-	145	1	626	3	N	-0-				-0-
12		899 N	629	-0-	-270 B	-0-	115	1	514	3	N	-0-				-0-
*01		899 N	671	-0-	-228 B	-0-	130	1	541	3	N	-0-				-0-
*02		728 N	671	-0-	-57 B	-0-	130	1	541	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
NEILD D		WELL #:	1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
SNEED -A-		WELL #:	1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240 - 4952						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	270	1	1555	3	N	-0-				-0-
10		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	279	1	1624	3	N	-0-				-0-
11		1650 N	1638	-0-	-12 B	-0-	234	1	1404	3	N	-0-				-0-
12		1891 N	1617	-0-	-274 B	-0-	216	1	1401	3	N	-0-				-0-
*01		1891 N	1554	-0-	-337 B	-0-	234	1	1320	3	N	-0-				-0-
*02		1540 N	939	-0-	-601 B	-0-	153	1	786	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
SNEED -A-		WELL #:	2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133 - 5280						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		5031 N	5031	-0-	-0- B	-0-	660	1	4371	3	N	-0-				-0-
10		5001 N	5001	-0-	-0- B	-0-	682	1	4319	3	N	-0-				-0-
11		4950 N	4714	-0-	-236 B	-0-	638	1	4076	3	N	-0-				-0-
12		5208 N	4811	-0-	-397 B	-0-	660	1	4151	3	N	-0-				-0-
*01		4991 N	4875	-0-	-116 B	-0-	638	1	4237	3	N	-0-				-0-
*02		4462 N	4462	-0-	-0- B	-0-	616	1	3846	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																









PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED G		WELL #:	1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1287												
09	0		662	-0-	662 B	1949	87	1	575	3	N	-0-
10	2517	N	568	-0-	-1949 B	-0-	87	1	481	3	N	-0-
11	660	N	521	-0-	-139 B	-0-	90	1	431	3	N	-0-
12	682	N	350	-0-	-332 B	-0-	57	1	293	3	N	-0-
*01	558	N	154	-0-	-404 B	-0-	18	1	136	3	N	-0-
*02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	75	1	497	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WEYMOUTH MS		WELL #:	1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	510	1	1212	3	N	-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	510	1	1055	3	N	-0-
11	1680	N	1569	-0-	-111 B	-0-	510	1	1059	3	N	-0-
12	1767	N	1432	-0-	-335 B	-0-	459	1	973	3	N	-0-
*01	1550	N	1385	-0-	-165 B	-0-	459	1	926	3	N	-0-
*02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	459	1	1018	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WEYMOUTH MS		WELL #:	2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4631	N	4631	-0-	-0- B	-0-	960	1	3671	3	N	-0-
10	4220	N	4490	-0-	270 B	270	992	1	3498	3	N	-0-
11	3456	N	4233	-0-	777 B	1047	928	1	3305	3	N	-0-
12	3712	N	3608	-0-	-104 B	943	832	1	2776	3	N	-0-
*01	3801	N	1209	-0-	-2592 B	-1649	288	1	921	3	N	-0-
*02	4312	#	537	-0-	-3775 B	-5424	96	1	441	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5424												
-----												
WEYMOUTH MS		WELL #:	S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-
11	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-
12	777	N	466	-0-	-311 B	-0-	466	3			N	-0-
*01	731	N	488	-0-	-243 B	-0-	488	3			N	-0-
*02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WEYMOUTH MS		WELL #:	4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOST		WELL #:	1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	692 N	692	-0-	-0-	692	3			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	2556 N	-0-	-0-	-2556					N	-0-		-0-
12	713 N	121	-0-	-592					N	-0-		-0-
*01	978 N	978	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	1554 N	1554	-0-	-0-	1554	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----												
BOST		WELL #:	1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----												
BROWN		WELL #:	1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265 - 5150	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	-0-	-0-	-780					N	-0-		-0-
10	818 N	818	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	396	1	422	3	N	-0-		-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	990	1	954	3	N	-0-		-0-
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	792	1	780	3	N	-0-		-0-
*02	1820 N	1641	-0-	-179	561	1	560	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		924	1	717	3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1830 N	1619	-0-	-211					N	-0-		-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	1619	3	1652	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1465	-0-	-215					N	-0-		-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	1465	3	1698	3	N	-0-		-0-
*01	1643 N	1552	-0-	-91					N	-0-		-0-
*02	1398 N	1398	-0-	-0-	1552	3	1398	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 - 4852	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4533 N	4533	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	4937 N	4937	-0-	-0-	4533	3	4937	3	N	-0-		-0-
11	4920 N	4725	-0-	-195					N	-0-		-0-
12	5004 N	5004	-0-	-0-	4725	3	5004	3	N	-0-		-0-
*01	4929 N	4776	-0-	-153					N	-0-		-0-
*02	4424 N	4060	-0-	-364					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		4060	3						









PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MASTERTSON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2175 N	2175	-0-	-0-	B	-0-	756	1	1419	3	N	-0-	-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	324	1	639	3	N	-0-	-0-
11		2250 N	2230	-0-	-20	B	-0-	810	1	1420	3	N	-0-	-0-
12		2263 N	857	-0-	-1406	B	-0-	297	1	560	3	N	-0-	-0-
*01		1802 N	1802	-0-	-0-	B	-0-	594	1	1208	3	N	-0-	-0-
*02		2082 N	2082	-0-	-0-	B	-0-	756	1	1326	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MCBRIDE														
WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2245 N	2245	-0-	-0-	B	-0-	406	1	1839	3	N	-0-	-0-
10		2374 N	2374	-0-	-0-	B	-0-	350	1	2024	3	N	-0-	-0-
11		2852 N	2852	-0-	-0-	B	-0-	420	1	2432	3	N	-0-	-0-
12		2325 N	2057	-0-	-268	B	-0-	378	1	1679	3	N	-0-	-0-
*01		2387 N	1568	-0-	-819	B	-0-	364	1	1204	3	N	-0-	-0-
*02		2660 N	2424	-0-	-236	B	-0-	266	1	2158	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
POLING														
WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-	-0-
10		1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3			N	-0-	-0-
11		1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3			N	-0-	-0-
12		1333 N	1083	-0-	-250	B	-0-	1083	3			N	-0-	-0-
*01		1240 N	1131	-0-	-109	B	-0-	1131	3			N	-0-	-0-
*02		1344 N	861	-0-	-483	B	-0-	861	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PURVIN														
WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1753 N	1753	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1550	3	N	-0-	-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1575	3	N	-0-	-0-
11		1800 N	1630	-0-	-170	B	-0-	175	1	1455	3	N	-0-	-0-
12		1798 N	1707	-0-	-91	B	-0-	189	1	1518	3	N	-0-	-0-
*01		1767 N	1725	-0-	-42	B	-0-	217	1	1508	3	N	-0-	-0-
*02		1512 N	1330	-0-	-182	B	-0-	147	1	1183	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ROCKWELL														
WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	203	1	779	3	N	-0-	-0-
10		847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	175	1	672	3	N	-0-	-0-
11		1020 N	938	-0-	-82	B	-0-	210	1	728	3	N	-0-	-0-
12		1023 N	832	-0-	-191	B	-0-	189	1	643	3	N	-0-	-0-
*01		994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	210	1	784	3	N	-0-	-0-
*02		868 N	483	-0-	-385	B	-0-	133	1	350	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														











-----															
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
LASALLE NATL. BANK			WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		2640 N	1487	-0-	-1153 B	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
*10		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
-----															
TROUTMAN, G. L.			WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		3570 N	2308	-0-	-1262 B	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
*10		2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		2387 N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
-----															
COON, R. S.			WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
-----															
COON, R. S.			WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
*10		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
-----															
COON, R. S.			WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-576 CANCELLED UNDERAGE -> -2803												
09		2670 N	1340	-0-	-1330 B	-576	1340	2			N	-0-			-0-
*10		1694 N	2270	-0-	576 B	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0- CANCELLED UNDERAGE -> -576												







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COON, R. S.		WELL #:	M 15 R	RRCID ->	035044	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1830 N	844	-0-	-986 B	-0-	844 2	N	-0-		-0-
*10		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COON, R. S.		WELL #:	M 18 R	RRCID ->	035045	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2	N	-0-		-0-
*10		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COON, R. S.		WELL #:	M 25 R	RRCID ->	035047	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1740 N	1192	-0-	-548 B	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
*10		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STATE		WELL #:	6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806 1	904 3	N	-0-	-0-
10		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806 1	904 3	N	-0-	-0-
11		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806 1	904 3	N	-0-	-0-
12		1767 N	1710	-0-	-57 B	-0-	806 1	904 3	N	-0-	-0-
*01		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806 1	904 3	N	-0-	-0-
*02		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806 1	904 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 2398 -	3168
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4410 N	4108	-0-	-302 B	-0-	638 1	3470 3	N	-0-	-0-
10		4199 N	4199	-0-	-0- B	-0-	682 1	3517 3	N	-0-	-0-
11		3913 N	3913	-0-	-0- B	-0-	660 1	3253 3	N	-0-	-0-
12		4247 N	888	-0-	-3359 B	-0-	154 1	734 3	N	-0-	-0-
*01		4185 N	3932	-0-	-253 B	-0-	594 1	3338 3	N	-0-	-0-
*02		3970 N	3970	-0-	-0- B	-0-	572 1	3398 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
BURNETT, S. B.			WELL #: R 8 G			RRCID ->	044011	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2472 - 2885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1290 N	1186	-0-	-104 B	-0-	1186	2	N	-0-		-0-
*10		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LONGANECKER, E. R.			WELL #: 2			RRCID ->	044198	COMPL. DATE	05/04/1968	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2984 - 3115
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-		-0-
*10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SCHAFFER			WELL #: R 4 S			RRCID ->	045021	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2446 - 2740
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KIRBY			WELL #: C 3			RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2695 - 2780
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	N	-0-		-0-
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
11		630 N	516	-0-	-114 B	-0-	516	3	N	-0-		-0-
12		620 N	481	-0-	-139 B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
*01		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-		-0-
*02		476 N	443	-0-	-33 B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KIRBY			WELL #: F 2			RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2748 - 2760
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
11		600 N	497	-0-	-103 B	-0-	497	3	N	-0-		-0-
12		589 N	463	-0-	-126 B	-0-	463	3	N	-0-		-0-
*01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-		-0-
*02		476 N	426	-0-	-50 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
NEIGHBORS		WELL #:	2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3		N	-0-		-0-
10	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3		N	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3		N	-0-		-0-
12	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953 3		N	-0-		-0-
*01	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
*02	924 N	876	-0-	-48 B	-0-	876 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
THOMPSON B		WELL #:	1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2240 - 2670
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BURNETT		WELL #:	108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2960 - 3098
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1830 N	1812	-0-	-18 B	-0-	1812 3		N	-0-		-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
11	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 3		N	-0-		-0-
12	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006 3		N	-0-		-0-
*01	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 3		N	-0-		-0-
*02	1708 N	1696	-0-	-12 B	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2726 - 3062
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED MS		WELL #:	2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2350 - 3016
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
12	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2302 - 2706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956 3	N	-0-		-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 3	N	-0-		-0-
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
*02	952 N	600	-0-	-352	B	-0-	600 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BURNETT G UNIT											
		WELL #:	113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2198 - 2500
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	308	-0-	-862	B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	16	-0-	-1131	B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
*01	961 N	-0-	-0-	-961	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	280 N	-0-	-0-	-280	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CATLETT, J. G.											
		WELL #:	2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	2870 - 3110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
*10	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LEA, H. I.											
		WELL #:	1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2328 - 2820
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738 2	N	-0-		-0-
*10	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
THOMPSON, TERRY											
		WELL #:	R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MOORE, J. W.		WELL #:	R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 -	3529
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	693	-0-	-387 B	-0-	693 2	N	-0-				-0-
*10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MOORE, J. W.		WELL #:	R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 -	3475
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-				-0-
*10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED INJ.		WELL #:	1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 -	3950
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DONELSON, A. J. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2562 -	2974
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 2	N	-0-				-0-
*10	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2	N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12	1633 N	NO RPT	-0-	-1633 B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED		WELL #:	1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 -	4618
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	450 1	2520 3	N	-0-			-0-
10	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	405 1	2526 3	N	-0-			-0-
11	2880 N	2601	-0-	-279 B	-0-	390 1	2211 3	N	-0-			-0-
12	3069 N	2656	-0-	-413 B	-0-	375 1	2281 3	N	-0-			-0-
*01	2945 N	2632	-0-	-313 B	-0-	420 1	2212 3	N	-0-			-0-
*02	2436 N	2324	-0-	-112 B	-0-	315 1	2009 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												











PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT Y UNIT		WELL #:	114	RRCID ->	146366	COMPL. DATE	10/12/1956	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2666 - 3044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
11	810 N	775	-0-	-35 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
12	806 N	619	-0-	-187 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
*01	806 N	664	-0-	-142 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
*02	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POWELL, L.B.		WELL #:	G 1R	RRCID ->	146776	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3120 - 3140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2100 N	1022	-0-	-1078 B	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
*10	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STATE-WRIGHT		WELL #:	205-A	RRCID ->	146919	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	2169 - 2350
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	203 1	630 3	N	-0-		-0-
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	217 1	692 3	N	-0-		-0-
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	203 1	581 3	N	-0-		-0-
12	868 N	829	-0-	-39 B	-0-	196 1	633 3	N	-0-		-0-
*01	899 N	566	-0-	-333 B	-0-	112 1	454 3	N	-0-		-0-
*02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	147 1	595 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STATE -CR-		WELL #:	503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6999 N	6999	-0-	-0- B	-0-	1500 1	5499 3	N	-0-		-0-
10	6697 N	6697	-0-	-0- B	-0-	1550 1	5147 3	N	-0-		-0-
11	5760 N	5715	-0-	-45 B	-0-	1450 1	4265 3	N	-0-		-0-
12	7223 N	4105	-0-	-3118 B	-0-	1100 1	3005 3	N	-0-		-0-
*01	6696 N	4823	-0-	-1873 B	-0-	1400 1	3423 3	N	-0-		-0-
*02	5348 N	4564	-0-	-784 B	-0-	1200 1	3364 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DEAHL, G. W.		WELL #:	4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2221 - 4204
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BURNETT		WELL #:	18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2303 - 2959			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2333 N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3	N	-0-		-0-
10		2318 N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3	N	-0-		-0-
11		2310 N	2252	-0-	-58	B	-0-	2252	3	N	-0-		-0-
12		2418 N	2121	-0-	-297	B	-0-	2121	3	N	-0-		-0-
*01		2325 N	1096	-0-	-1229	B	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
*02		2100 N	1826	-0-	-274	B	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BURNETT		WELL #:	8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF. 2320 - 2677			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4298 N	4298	-0-	-0-	B	-0-	4298	3	N	-0-		-0-
10		3777 N	3777	-0-	-0-	B	-0-	3777	3	N	-0-		-0-
11		4530 N	4213	-0-	-317	B	-0-	4213	3	N	-0-		-0-
12		4433 N	4333	-0-	-100	B	-0-	4333	3	N	-0-		-0-
*01		3782 N	3614	-0-	-168	B	-0-	3614	3	N	-0-		-0-
*02		4146 N	4146	-0-	-0-	B	-0-	4146	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BURNETT		WELL #:	42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2448 - 2822			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4421 N	4421	-0-	-0-	B	-0-	4421	3	N	-0-		-0-
10		4331 N	4331	-0-	-0-	B	-0-	4331	3	N	-0-		-0-
11		4440 N	4159	-0-	-281	B	-0-	4159	3	N	-0-		-0-
12		4557 N	3871	-0-	-686	B	-0-	3871	3	N	-0-		-0-
*01		4340 N	4084	-0-	-256	B	-0-	4084	3	N	-0-		-0-
*02		3892 N	1996	-0-	-1896	B	-0-	1996	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
KILGORE 2		WELL #:	R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2916 - 3540			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BURNETT		WELL #:	2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2380 - 2735			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		7417 N	7417	-0-	-0-	B	-0-	7417	3	N	-0-		-0-
10		7570 N	7570	-0-	-0-	B	-0-	7570	3	N	-0-		-0-
11		7890 N	7710	-0-	-180	B	-0-	7710	3	N	-0-		-0-
12		7657 N	7170	-0-	-487	B	-0-	7170	3	N	-0-		-0-
*01		7564 N	5818	-0-	-1746	B	-0-	5818	3	N	-0-		-0-
*02		7196 N	5986	-0-	-1210	B	-0-	5986	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
THOMPSON B		WELL #:	1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	210 1	1237 3	N	-0-		-0-
10		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	210 1	1298 3	N	-0-		-0-
11		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	210 1	1224 3	N	-0-		-0-
12		1488 N	1375	-0-	-113 B	-0-	203 1	1172 3	N	-0-		-0-
*01		1519 N	1326	-0-	-193 B	-0-	203 1	1123 3	N	-0-		-0-
*02		1344 N	1337	-0-	-7 B	-0-	196 1	1141 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT												
WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565 3		N	-0-		-0-
10		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698 3		N	-0-		-0-
11		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3		N	-0-		-0-
12		2666 N	1679	-0-	-987 B	-0-	1679 3		N	-0-		-0-
*01		2697 N	1553	-0-	-1144 B	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
*02		2660 N	2049	-0-	-611 B	-0-	2049 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FUQUA												
WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	283	-0-	-107 B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
11		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-		-0-
12		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
*01		279 N	97	-0-	-182 B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
*02		308 N	178	-0-	-130 B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED ESTATE B												
WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	1240	-0-	-230 B	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
*10		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
THOMPSON												
WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1260 N	1105	-0-	-155 B	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
*10		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILBAR		WELL #:	4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 2832 - 3061	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093	2	N	-0-	-0-	
*10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2	N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED, J.T. "S"		WELL #:	8R	RRCID ->	161603	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 2465 - 3224	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	1522	-0-	-668 B	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	
*10	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2	N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #:	202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2207 - 2800	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2910 N	2867	-0-	-43 B	-0-	2867	2	N	-0-	-0-	
*10	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2	N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	2976 N	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DEAHL, G. W.		WELL #:	12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1912 - 4545	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3	N	-0-	-0-	
10	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3	N	-0-	-0-	
11	3150 N	2694	-0-	-456 B	-0-	2694	3	N	-0-	-0-	
12	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3	N	-0-	-0-	
*01	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3	N	-0-	-0-	
*02	2520 N	1794	-0-	-726 B	-0-	1794	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BURNETT		WELL #:	25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 - 2850	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
*01	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
*02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
MUNSON		WELL #:	3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	N	-0-					-0-
*10		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
BARTLETT		WELL #:	4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2734 - 3166						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1468 N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	2	N	-0-					-0-
*10		427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2	N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12		1469 N	NO RPT	-0-	-1469	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
SNEED		WELL #:	1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 3142 - 3168						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
DONELSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2710 - 3021						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
BURNETT C UNIT		WELL #:	12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2390 - 2695						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1791 N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3	N	-0-					-0-
10		1906 N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3	N	-0-					-0-
11		2100 N	2041	-0-	-59	B	-0-	2041	3	N	-0-					-0-
12		1970 N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1970	3	N	-0-					-0-
*01		1891 N	1593	-0-	-298	B	-0-	1593	3	N	-0-					-0-
*02		1909 N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BURNETT		WELL #:	37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 - 2593			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2220 N	2160	-0-	-60 B	-0-	2160	3	N	-0-			-0-
10		1870 N	1870	-0-	-0 B	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
11		2190 N	2101	-0-	-89 B	-0-	2101	3	N	-0-			-0-
12		2232 N	2205	-0-	-27 B	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
*01		2231 N	2231	-0-	-0 B	-0-	2231	3	N	-0-			-0-
*02		1960 N	1930	-0-	-30 B	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
FOSTER													
		WELL #:	S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052 - 3550		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2280 N	2071	-0-	-209 B	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
*10		2258 N	2258	-0-	-0 B	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
GREEN													
		WELL #:	1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3080 - 3518		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BURNETT I UNIT													
		WELL #:	70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2300 - 2892		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		659 N	659	-0-	-0 B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
11		720 N	52	-0-	-668 B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
12		682 N	49	-0-	-633 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
*01		248 N	77	-0-	-171 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
*02		119 N	119	-0-	-0 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MINERAL INVESTMENTS													
		WELL #:	T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 - 2700		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1800 N	1715	-0-	-85 B	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
*10		1665 N	1665	-0-	-0 B	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT		WELL #:	27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2042 - 4045		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
10		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
11		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
12		1736 N	1683	-0-	-53 B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
*01		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
*02		1596 N	1380	-0-	-216 B	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEXAS FEE												
		WELL #:	T 7	RRCID ->	175888	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2418 - 2810		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-			-0-
*10		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT, S.B.												
		WELL #:	G 1R	RRCID ->	176053	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2358 - 3200		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1170 N	984	-0-	-186 B	-0-	984 2	N	-0-			19
*10		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2	N	-0-			19
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-		N	NO RPT			19
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			19
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MUNSON												
		WELL #:	4	RRCID ->	176469	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 2878 - 4368		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT, S.B.												
		WELL #:	G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2439 - 3001		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444 2	N	-0-			25
*10		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2	N	-0-			25
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-		N	NO RPT			25
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BURNETT		WELL #:	74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2078 - 4462			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1860 N	1812	-0-	-48 B	-0-	1812	3		N	-0-		-0-
10		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3		N	-0-		-0-
11		1890 N	1447	-0-	-443 B	-0-	1447	3		N	-0-		-0-
12		1860 N	1373	-0-	-487 B	-0-	1373	3		N	-0-		-0-
*01		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3		N	-0-		-0-
*02		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BRENT		WELL #:	123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF. 2365 - 5209			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	180	1	1396	3	N	-0-	-0-
10		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	186	1	1457	3	N	-0-	-0-
11		1590 N	1554	-0-	-36 B	-0-	180	1	1374	3	N	-0-	-0-
12		1643 N	1393	-0-	-250 B	-0-	174	1	1219	3	N	-0-	-0-
*01		1643 N	1441	-0-	-202 B	-0-	186	1	1255	3	N	-0-	-0-
*02		1456 N	1250	-0-	-206 B	-0-	168	1	1082	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
NIELD D		WELL #:	120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2628 - 5200			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7700													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7700													
-----													
BURNETT		WELL #:	118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2324 - 2900			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3		N	-0-		-0-
10		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3		N	-0-		-0-
11		2640 N	2349	-0-	-291 B	-0-	2349	3		N	-0-		-0-
12		2728 N	2277	-0-	-451 B	-0-	2277	3		N	-0-		-0-
*01		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3		N	-0-		-0-
*02		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
DEAHL, G. W.		WELL #:	13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2250 - 3900			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		N	-0-		-0-
10		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-		-0-
11		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-		-0-
12		775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719	3		N	-0-		-0-
*01		744 N	586	-0-	-158 B	-0-	586	3		N	-0-		-0-
*02		784 N	481	-0-	-303 B	-0-	481	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
FUQUA		WELL #:	10	RRCID ->	179981	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2395 - 2944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
10		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
11		1260 N	1163	-0-	-97 B	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1157	-0-	-114 B	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
*01		1178 N	630	-0-	-548 B	-0-	630	3	N	-0-		-0-
*02		1092 N	713	-0-	-379 B	-0-	713	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT		WELL #:	117	RRCID ->	180124	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	2994	PERF.	2029 - 5000	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3	N	-0-		-0-
11		1620 N	1572	-0-	-48 B	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
12		1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
*01		1581 N	1287	-0-	-294 B	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
*02		1456 N	1391	-0-	-65 B	-0-	1391	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SCHAFFER		WELL #:	10	RRCID ->	181172	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2474 - 2800	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2	N	-0-		-0-
*10		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COON, R. S.		WELL #:	M 34	RRCID ->	181373	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2770 - 3200	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1740 N	1179	-0-	-561 B	-0-	1179	2	N	-0-		-0-
*10		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT		WELL #:	116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2205 - 2900	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3	N	-0-		-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
11		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3	N	-0-		-0-
12		1550 N	1390	-0-	-160 B	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
*01		1426 N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	3	N	-0-		-0-
*02		1568 N	1310	-0-	-258 B	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
COON, R. S.		WELL #:	M 37	RRCID ->	184016	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2550 -	3010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2340 N	1805	-0-	-535 B	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
*10		2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SNEED, J. T.		WELL #:	P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2350 -	2710		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1680 N	1205	-0-	-475 B	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
*10		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SNEED, J. T.		WELL #:	P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2258 -	2625		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
*10		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
COON, R. S.		WELL #:	M 38	RRCID ->	185055	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2568 -	3100		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1110 N	677	-0-	-433 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
*10		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
COON, R. S.		WELL #:	S 39	RRCID ->	185160	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2591 -	3100		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1440 N	1003	-0-	-437 B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
*10		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED, J. T. "S"		WELL #:	P 34	RRCID ->	185240	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2239 - 2640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		990 N	583	-0-	-407 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
*10		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3462 CANCELLED UNDERAGE -> -1301												
09		2430 N	2186	-0-	-244 B	-3462	2186 2	N	-0-			-0-
*10		0 N	2698	-0-	2698 B	-764	2698 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-764		N	-0-			-0-
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263 B	-764		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3462												
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		990 N	508	-0-	-482 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
*10		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2610 N	2109	-0-	-501 B	-0-	2109 2	N	-0-			-0-
*10		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3	N	-0-			-0-
10		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3	N	-0-			-0-
11		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3	N	-0-			-0-
12		2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538 3	N	-0-			-0-
*01		2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 3	N	-0-			-0-
*02		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
HILL, A. T.		WELL #:	7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2929 - 3096			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1080 N	526	-0-	-554 B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
*10		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
DEAHL		WELL #:	E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2356 - 2904			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
*10		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BURNETT		WELL #:	3R	RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF. 2366 - 2667			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830	3	N	-0-			-0-
10		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3	N	-0-			-0-
11		870 N	759	-0-	-111 B	-0-	759	3	N	-0-			-0-
12		868 N	526	-0-	-342 B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
*01		744 N	564	-0-	-180 B	-0-	564	3	N	-0-			-0-
*02		700 N	602	-0-	-98 B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
TROUTMAN, G.L.		WELL #:	1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3160 - 3364			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LINDSAY 224		WELL #:	3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 - 3176			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	2	N	-0-			-0-
*10		2044 N	2963	-0-	919 B	919	2963	2	N	-0-			-0-
*11		919 N	-0-	-0-	-919 B	-0-			N	-0-			-0-
12		1854 N	NO RPT	-0-	-1854 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BURNETT		WELL #:	2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2445 - 5270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1640 N	1640	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1602 N	1602	-0-	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
11		1680 N	1541	-0-	-139	1602	3			N	-0-			-0-
12		1782 N	1782	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
*01		1825 N	1825	-0-	-0-	1782	3			N	-0-			-0-
*02		1474 N	1474	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SNEED -C-		WELL #:	2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 1897 - 4482				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2340 N	604	-0-	-1736	60	1	544	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		2760 N	1148	-0-	-1612	120	1	1028	3	N	-0-			-0-
12		1314 N	1314	-0-	-0-	210	1	1104	3	N	-0-			-0-
*01		1613 N	1613	-0-	-0-	260	1	1353	3	N	-0-			-0-
*02		1773 N	1773	-0-	-0-	250	1	1523	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BRENT		WELL #:	3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 2622 - 5524				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2043 N	2043	-0-	-0-	360	1	1683	3	N	-0-			-0-
10		1985 N	1985	-0-	-0-	348	1	1637	3	N	-0-			-0-
11		2040 N	1949	-0-	-91	348	1	1601	3	N	-0-			-0-
12		2108 N	1116	-0-	-992	216	1	900	3	N	-0-			-0-
*01		1984 N	1699	-0-	-285	264	1	1435	3	N	-0-			-0-
*02		1981 N	1981	-0-	-0-	336	1	1645	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT I UNIT		WELL #:	2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2217 - 4875				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		699 N	699	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
11		946 N	946	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
*01		757 N	757	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
*02		896 N	831	-0-	-65	831	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BROWN D		WELL #:	2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 2400 - 3865				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		70 N	70	-0-	-0-	24	1	46	3	N	-0-			-0-
10		1348 N	1348	-0-	-0-	144	1	1204	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3608	-0-	608	348	1	3260	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2912	-0-	-188	276	1	2636	3	N	-0-			-0-
*01		3100 N	3745	-0-	645	360	1	3385	3	N	-0-			-0-
*02		4059 R	2994	-0-	-1065	336	1	2658	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														









PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BALLARD		WELL #:	4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 - 2992
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-	-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-	-0-
12	341 N	121	-0-	-220 B	-0-	121 3		N	-0-	-0-
*01	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-	-0-
*02	476 N	248	-0-	-228 B	-0-	248 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BEAVERS		WELL #:	2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 - 2710
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-	-0-
11	270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233 3		N	-0-	-0-
12	248 N	83	-0-	-165 B	-0-	83 3		N	-0-	-0-
*01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		N	-0-	-0-
*02	224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SNEED		WELL #:	2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2303 - 4910
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	12 1	6 3	N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BURNETT M UNIT		WELL #:	2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1805 - 4131
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4058 N	4058	-0-	-0- B	-0-	4058 3		N	-0-	-0-
10	3971 N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971 3		N	-0-	-0-
11	4200 N	3975	-0-	-225 B	-0-	3975 3		N	-0-	-0-
12	4185 N	3325	-0-	-860 B	-0-	3325 3		N	-0-	-0-
*01	3968 N	2645	-0-	-1323 B	-0-	2645 3		N	-0-	-0-
*02	3724 N	3011	-0-	-713 B	-0-	3011 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BURNETT		WELL #:	2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1922 - 4750
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3		N	-0-	-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 3		N	-0-	-0-
11	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088 3		N	-0-	-0-
12	2170 N	1892	-0-	-278 B	-0-	1892 3		N	-0-	-0-
*01	2170 N	518	-0-	-1652 B	-0-	518 3		N	-0-	-0-
*02	1960 N	-0-	-0-	-1960 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BURNETT		WELL #:	2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940	-	4875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
10		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1	-0-	-1469 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-			-0-
*01		1209 N	12	-0-	-1197 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT		WELL #:	2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	1810	-	4770	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		4097 N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	3		N	-0-			-0-
10		3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621	3		N	-0-			-0-
11		5100 N	3226	-0-	-1874 B	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
12		4247 N	3222	-0-	-1025 B	-0-	3222	3		N	-0-			-0-
*01		3627 N	1436	-0-	-2191 B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
*02		4469 N	4469	-0-	-0- B	-0-	4469	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT D		WELL #:	2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	1930	-	4046	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		6480 N	6480	-0-	-0- B	-0-	6480	3		N	-0-			-0-
10		3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
11		7260 N	4323	-0-	-2937 B	-0-	4323	3		N	-0-			-0-
12		6696 N	5408	-0-	-1288 B	-0-	5408	3		N	-0-			-0-
*01		3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3		N	-0-			-0-
*02		4529 N	4529	-0-	-0- B	-0-	4529	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT		WELL #:	2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF.	1730	-	4730	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
10		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
11		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
12		1488 N	1039	-0-	-449 B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
*01		1736 N	1022	-0-	-714 B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
*02		1568 N	1120	-0-	-448 B	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT AD UNIT		WELL #:	2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1933	-	4955	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
11		4680 N	3018	-0-	-1662 B	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
12		2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
*01		1922 N	1452	-0-	-470 B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
*02		3906 N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BURNETT E UNIT		WELL #:	2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	1878	-	4348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
10		2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
11		3360 N	957	-0-	-2403 B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
12		3286 N	6	-0-	-3280 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*01		2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3		N	-0-			-0-
*02		3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT														
WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		7911 N	7911	-0-	-0- B	-0-	7911	3		N	-0-			-0-
10		6955 N	6955	-0-	-0- B	-0-	6955	3		N	-0-			-0-
11		7920 N	7316	-0-	-604 B	-0-	7316	3		N	-0-			-0-
12		8184 N	4711	-0-	-3473 B	-0-	4711	3		N	-0-			-0-
*01		6944 N	4309	-0-	-2635 B	-0-	4309	3		N	-0-			-0-
*02		8262 N	8262	-0-	-0- B	-0-	8262	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT														
WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
10		2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
11		2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
12		3038 N	2657	-0-	-381 B	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
*01		2449 N	1902	-0-	-547 B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
*02		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT J UNIT														
WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
10		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
11		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
12		1705 N	1404	-0-	-301 B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
*01		1581 N	1232	-0-	-349 B	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
*02		1540 N	1432	-0-	-108 B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BURNETT Q														
WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		5244 N	5244	-0-	-0- B	-0-	5244	3		N	-0-			-0-
10		5517 N	5517	-0-	-0- B	-0-	5517	3		N	-0-			-0-
11		5433 N	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	3		N	-0-			-0-
12		5425 N	4500	-0-	-925 B	-0-	4500	3		N	-0-			-0-
*01		5518 N	2264	-0-	-3254 B	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
*02		5068 N	3757	-0-	-1311 B	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														







PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.			780000									
JACKSON		WELL #:	2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2554 - 2664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	320	-0-	-70 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
10		0 N	285	-0-	285 B	285	285 2	N	-0-			-0-
11		0 N	263	-0-	263 B	548	263 2	N	-0-			-0-
12		0 N	146	-0-	146 B	694	146 2	N	-0-			-0-
01		0 N	81	-0-	81 B	775	81 2	N	-0-			-0-
02		0 N	311	-0-	311 B	1086	311 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1086												
-----												
SULLIVAN - WELLS												
FEE, SULLIVAN												
828720												
WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3892 N	3892	-0-	-0- B	-0-	3892 2	N	-0-			-0-
10		3658 N	3796	-0-	138 B	138	3796 2	N	-0-			-0-
11		2993 N	3507	-0-	514 B	652	3507 2	N	-0-			-0-
12		3258 N	3627	-0-	369 B	1021	3627 2	N	-0-			-0-
01		3336	3545	-0-	209 B	1230	3545 2	N	-0-			-0-
*02		4292 R	3062	-0-	-1230 B	-0-	3062 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY												
TAYLOR RANCH -HJC-												
837450												
WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	774	-0-	-66 B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
10		930 N	726	-0-	-204 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-			-0-
12		806 N	533	-0-	-273 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
01		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
02		784 N	572	-0-	-212 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
10		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
11		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
12		434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
01		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
02		420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
10		837 N	682	-0-	-155 B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
11		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
12		806 N	613	-0-	-193 B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
01		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
02		784 N	727	-0-	-57 B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST												
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY												
TAYLOR RANCH -HJC-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 837450												
WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1496 N	1477	-0-	-19 B	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1298	-0-	-407 B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1118	-0-	-401 B	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1422	-0-	-90 B	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	900 N	823	-0-	-77 B	-0-	823 2		N	-0-			-0-
10	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
11	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N	-0-			-0-
02	756 N	706	-0-	-50 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
10	744 N	614	-0-	-130 B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
12	682 N	438	-0-	-244 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
*02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	720 N	526	-0-	-194 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
10	775 N	458	-0-	-317 B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
11	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
01	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
*02	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
10	372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
*02	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450							
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1590 N	1434	-0-	-156 B	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1462	-0-	-57 B	-0-	1462 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1449	-0-	-21 B	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1447	-0-	-41 B	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1340	-0-	-4 B	-0-	1340 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	1160	-0-	-250 B	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1113	-0-	-220 B	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1065	-0-	-165 B	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1034	-0-	-175 B	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
*02	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	346	-0-	-104 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-
12	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
02	476 N	449	-0-	-27 B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	1329	-0-	-81 B	-0-	1329 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1239	-0-	-249 B	-0-	1239 2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1423	-0-	-17 B	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1163	-0-	-201 B	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 2	N	-0-		-0-
02	1316 N	1210	-0-	-106 B	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	820	-0-	-50 B	-0-	820 2	N	-0-		-0-
10	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849 2	N	-0-		-0-
11	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2	N	-0-		-0-
12	837 N	708	-0-	-129 B	-0-	708 2	N	-0-		-0-
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2	N	-0-		-0-
02	896 N	851	-0-	-45 B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-		-0-
10	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-		-0-
12	589 N	405	-0-	-184 B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-		-0-
02	588 N	568	-0-	-20 B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N	1189	-0-	-71 B	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1095	-0-	-238 B	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	880	-0-	-360 B	-0-	880 2	N	-0-		-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1177	-0-	-27 B	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-		-0-
10	899 N	736	-0-	-163 B	-0-	736 2	N	-0-		-0-
11	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2	N	-0-		-0-
12	868 N	513	-0-	-355 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
02	840 N	777	-0-	-63 B	-0-	777 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
10	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
12	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
02	280 N	237	-0-	-43 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
10	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2	N	-0-		-0-
11	600 N	528	-0-	-72 B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
12	589 N	444	-0-	-145 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
01	527 N	293	-0-	-234 B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
02	504 N	305	-0-	-199 B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	15	RRCID ->	025356	COMPL. DATE	11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2	N	-0-		-0-
10	558 N	472	-0-	-86	B	-0-	472	2	N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
12	558 N	456	-0-	-102	B	-0-	456	2	N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2	N	-0-		-0-
02	532 N	509	-0-	-23	B	-0-	509	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1888 N	1844	-0-	-44	B	-0-	1844	2	N	-0-		-0-
10	2015 N	1843	-0-	-172	B	-0-	1843	2	N	-0-		-0-
11	1920 N	1895	-0-	-25	B	-0-	1895	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1763	-0-	-128	B	-0-	1763	2	N	-0-		-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1737	-0-	-27	B	-0-	1737	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	209	-0-	-31	B	-0-	209	2	N	-0-		-0-
10	279 N	182	-0-	-97	B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
11	270 N	202	-0-	-68	B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
12	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	48	-0-	-102	B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
10	186 N	44	-0-	-142	B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-		-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	399	-0-	-81	B	-0-	399	2	N	-0-		-0-
10	434 N	398	-0-	-36	B	-0-	398	2	N	-0-		-0-
11	420 N	404	-0-	-16	B	-0-	404	2	N	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23	B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
01	403 N	384	-0-	-19	B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
02	364 N	338	-0-	-26	B	-0-	338	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	24	RRCID ->	025366	COMPL. DATE	05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
10	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
*02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	25	RRCID ->	025367	COMPL. DATE	05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1041	-0-	-219 B	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	868	-0-	-527 B	-0-	868	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1056	-0-	-174 B	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
01	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
*02	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	1	RRCID ->	025369	COMPL. DATE	06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1130	-0-	-389 B	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1351	-0-	-59 B	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	430	-0-	-903 B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	529	-0-	-587 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	738	-0-	-522 B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	2	RRCID ->	025370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1197 N	1046	-0-	-151 B	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	970	-0-	-394 B	-0-	970	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
*02	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	320	-0-	-460 B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
10	775 N	318	-0-	-457 B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2	N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2	N	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2	N	-0-			-0-
*02	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF.	2594 - 2654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		450 N	408	-0-	-42 B	-0-	9 1	1	398 2	N	100
							1 9				
10		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	9 1	1	372 2	N	101
							1 9				
11		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	9 1	1	400 2	N	102
							1 9				
12		434 N	343	-0-	-91 B	-0-	9 1	1	333 2	N	103
							1 9				
01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	9 1	1	391 2	N	104
							1 9				
02		392 N	380	-0-	-12 B	-0-	9 1	1	370 2	N	105
							1 9				
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
TAYLOR RANCH		WELL #:	33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2509 - 2594
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
10		1116 N	1009	-0-	-107 B	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
11		1080 N	1047	-0-	-33 B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	946	-0-	-108 B	-0-	946 2	N	-0-		-0-
01		1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
02		980 N	932	-0-	-48 B	-0-	932 2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
TAYLOR RANCH		WELL #:	36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		750 N	722	-0-	-28 B	-0-	722 2	N	-0-		-0-
10		806 N	668	-0-	-138 B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
11		780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-
12		744 N	600	-0-	-144 B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
01		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-		-0-
02		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-		-0-
10		806 N	675	-0-	-131 B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
11		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-		-0-
12		775 N	540	-0-	-235 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
01		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-		-0-
*02		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	9 R	RRCID ->	080091	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2656 - 2730
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	478 2	6 9 Y	5		116
10		493 N	430	-0-	-63 B	-0-	424 2	6 9 Y	5		121
11		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	521 2	6 9 Y	5		126
12		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	438 2	6 9 Y	5		131
01		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	430 2	6 9 Y	5		136
02		504 N	427	-0-	-77 B	-0-	421 2	6 9 Y	5		141
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450						
TAYLOR RANCH WHT		WELL #:	11 R	RRCID -> 096948	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2474	- 2558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 2	N	-0-	-0-
10	2139 N	1790	-0-	-349 B	-0-	1790 2	N	-0-	-0-
11	2070 N	2045	-0-	-25 B	-0-	2045 2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1736	-0-	-279 B	-0-	1736 2	N	-0-	-0-
01	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 2	N	-0-	-0-
02	1904 N	1770	-0-	-134 B	-0-	1770 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	34 R	RRCID -> 096949	COMPL. DATE 09/28/1981	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2392	- 2454	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-	-0-
10	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2	N	-0-	-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-	-0-
02	224 N	213	-0-	-11 B	-0-	213 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	31 R	RRCID -> 096950	COMPL. DATE 11/07/1981	TOTAL DEPTH 3272	PERF. 2490	- 3060	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	3690 N	3467	-0-	-223 B	-0-	3467 2	N	-0-	-0-
10	3844 N	3391	-0-	-453 B	-0-	3391 2	N	-0-	-0-
11	3690 N	3576	-0-	-114 B	-0-	3576 2	N	-0-	-0-
12	3596 N	3184	-0-	-412 B	-0-	3184 2	N	-0-	-0-
01	3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535 2	N	-0-	-0-
02	3332 N	3192	-0-	-140 B	-0-	3192 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:	51 R	RRCID -> 109533	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 3302	PERF. 2654	- 2720	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1260 N	1066	-0-	-194 B	-0-	1066 2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1158	-0-	-113 B	-0-	1158 2	N	-0-	-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	1079	-0-	-37 B	-0-	1079 2	N	-0-	-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1036	-0-	-168 B	-0-	1036 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	19 R	RRCID -> 116508	COMPL. DATE 02/18/1985	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 2474	- 2642	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	570 N	373	-0-	-197 B	-0-	373 2	N	-0-	-0-
10	589 N	328	-0-	-261 B	-0-	328 2	N	-0-	-0-
11	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2	N	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-	-0-
*02	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.// 838425								
TAYLOR FEE		WELL #: 3		RRCID -> 024683		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		208							
09	2201	2604	-0-	403 B	611	2604 2	N	-0-		-0-
10	3461	2053	-0-	-1408 B	-797	2053 2	N	-0-		-0-
11	2809	2658	-0-	-151 B	-948	2658 2	N	-0-		-0-
12	3058	2445	-0-	-613 B	-1561	2445 2	N	-0-		-0-
01	3140	2328	-0-	-812 B	-2373	2328 2	N	-0-		-0-
02	3220 #	1272	-0-	-1948 B	-4321	1272 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4321							
-----										
TAYLOR FEE		WELL #: 4		RRCID -> 024684		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249 2	N	-0-		-0-
10	2728 N	1668	-0-	-1060 B	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
11	2430 N	2162	-0-	-268 B	-0-	2162 2	N	-0-		-0-
12	2325 N	2085	-0-	-240 B	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
01	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 2	N	-0-		-0-
02	2016 N	1150	-0-	-866 B	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ACKERMAN, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 024698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	957 N	869	-0-	-88 B	-0-	869 2	N	-0-		-0-
10	992 N	772	-0-	-220 B	-0-	772 2	N	-0-		-0-
11	930 N	821	-0-	-109 B	-0-	821 2	N	-0-		-0-
12	899 N	833	-0-	-66 B	-0-	833 2	N	-0-		-0-
01	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-		-0-
*02	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ACKERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 024699		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1293	-0-	-164 B	-0-	1293 2	N	-0-		-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1181	-0-	-183 B	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
01	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
*02	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
10	248 N	63	-0-	-185 B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
11	210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
*02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.//	838425										
BOLLINGER, E.		WELL #:	1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2	N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2	N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BIRD		WELL #:	3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF.	2662 -	2722	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	480	-0-	-30	B	-0-	480	2	N	-0-			-0-
10	527 N	428	-0-	-99	B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
11	510 N	500	-0-	-10	B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
12	496 N	386	-0-	-110	B	-0-	386	2	N	-0-			-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2	N	-0-			-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
TB OPERATING, LLC		WELL #:	3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	N/A		
VIDA		840292											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.		WELL #:	1A	RRCID ->	128867	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2652 -	3408	
HAYDEN		862546											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1342	-0-	-22	B	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	972	-0-	-299	B	-0-	972	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	932	-0-	-401	B	-0-	932	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1045	-0-	-131	B	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
TOPPER OIL COMPANY		WELL #:	C 4	RRCID ->	025294	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
JOHNSON, E. B.		862606											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2	N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
11	600 N	543	-0-	-57	B	-0-	543	2	N	-0-			-0-
12	651 N	397	-0-	-254	B	-0-	397	2	N	-0-			-0-
01	589 N	358	-0-	-231	B	-0-	358	2	N	-0-			-0-
02	504 N	483	-0-	-21	B	-0-	483	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT -C-		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
		//CONT.//	865980											
		WELL #:	3	RRCID ->	091517	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700	-	2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
10		899 N	318	-0-	-581 B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
12		837 N	653	-0-	-184 B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02		812 N	656	-0-	-156 B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SMITH, ARLIE		WELL #:	3	RRCID ->	213031	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3510	-	3675	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		780 N	777	-0-	-3 B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	190	-0-	-895 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
12		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
01		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
*02		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MARVIN		WELL #:	2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750	-	3200	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
10		651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
11		630 N	520	-0-	-110 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
12		651 N	314	-0-	-337 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01		527 N	245	-0-	-282 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*02		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
THATEN		WELL #:	2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3338	-	3577	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		690 N	29	-0-	-661 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10		868 N	47	-0-	-821 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11		720 N	317	-0-	-403 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
01		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02		308 N	304	-0-	-4 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
DALE		WELL #:	2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3326	-	3620	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11		510 N	230	-0-	-280 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
*02		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														





PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
RAY		WELL #:	1R	RRCID ->	254291	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2739 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-		-0-
10	713 N	294	-0-	-419 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-		-0-
12	744 N	703	-0-	-41 B	-0-	703 3	N	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-		-0-
02	672 N	566	-0-	-106 B	-0-	566 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BURNETT WW		WELL #:	1R	RRCID ->	254774	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2838 - 3250
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1162	-0-	-109 B	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
11	840 N	646	-0-	-194 B	-0-	646 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	973	-0-	-236 B	-0-	973 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	983	-0-	-164 B	-0-	983 3	N	-0-		-0-
*02	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BALF		WELL #:	1R	RRCID ->	255034	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3234 - 3500
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2670 N	1787	-0-	-883 B	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	1662	-0-	-1438 B	-0-	1662 3	N	-0-		-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
12	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757 3	N	-0-		-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576 3	N	-0-		-0-
*02	2935 N	2935	-0-	-0- B	-0-	2935 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ZELLA		WELL #:	A 2R	RRCID ->	255035	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2518 - 2910
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	604	-0-	-146 B	-0-	604 3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1319	-0-	-293 B	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1448	-0-	-8 B	-0-	1448 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
STOCKING		WELL #:	1R	RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3030 - 3260
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1200 N	922	-0-	-278 B	-0-	922 3	N	-0-		-0-
10	961 N	789	-0-	-172 B	-0-	789 3	N	-0-		-0-
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-
12	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887 3	N	-0-		-0-
01	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
02	784 N	751	-0-	-33 B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
BALFOUR		WELL #:	9R	RRCID ->	262875	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3286 - 3550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	717	-0-	-33 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
10	806 N	509	-0-	-297 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
12	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-		-0-
02	1204 N	999	-0-	-205 B	-0-	999 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PAASCH		WELL #:	2	RRCID ->	262876	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 - 3400
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1156	-0-	-456 B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
11	1710 N	1689	-0-	-21 B	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	815	-0-	-797 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1568 N	1050	-0-	-518 B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CR JONES E		WELL #:	2R	RRCID ->	264789	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2808 - 3200
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3	N	-0-		-0-
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3	N	-0-		-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
*02	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CR JONES "A"		WELL #:	1R	RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2958 - 3300
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
12	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
02	1904 N	1837	-0-	-67 B	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BRI		WELL #:	1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3412 - 3600
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980										
BALFOUR		WELL #:	2R	RRCID ->	273525	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3210 - 3500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 N	548 -0-	-52 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10		527 N	422 -0-	-105 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11		533 N	533 -0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
12		558 N	453 -0-	-105 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01		468 N	468 -0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02		504 N	478 -0-	-26 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
INA													
		WELL #:	4R	RRCID ->	276539	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3306 - 3550			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1740 N	1596 -0-	-144 B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
10		1953 N	1345 -0-	-608 B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
11		1721 N	1721 -0-	-0- B	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
12		1794 N	1794 -0-	-0- B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
01		1717 N	1717 -0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
*02		1625 N	1625 -0-	-0- B	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
CC AMIS													
		WELL #:	2R	RRCID ->	278835	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2749 - 3100			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BALFIELD													
		WELL #:	2	RRCID ->	279294	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2859 - 3160			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2891 CANCELLED UNDERAGE -> -3729													
09		1290 N	1363 -0-	73 B	-2818	1363	3		N	-0-			-0-
10		1488 N	1055 -0-	-433 B	-2818	1055	3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1381 -0-	31 B	-2787	1381	3		N	-0-			-0-
12		1395 N	1415 -0-	20 B	-2767	1415	3		N	-0-			-0-
01		1054 N	1422 -0-	368 B	-2399	1422	3		N	-0-			-0-
02		1288 N	1270 -0-	-18 B	-2399	1270	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2399													
-----													
BOOHER, J.B.													
		WELL #:	2	RRCID ->	279420	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2818 - 3250			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1032 N	1032 -0-	-0- B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1124 -0-	-457 B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
11		1812 N	1812 -0-	-0- B	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	805 -0-	-249 B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
01		1116 N	954 -0-	-162 B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
02		1680 N	1439 -0-	-241 B	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
TREK EXPLORATION, INC.			867570									
PATTON, J. M.		WELL #:	1	RRCID -> 024642	COMPL. DATE 06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
10		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
11		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
01		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
02		336 N	328	-0-	-8 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TREJIM OPERATORS, LLC			867572									
FRASHER, O. N.		WELL #:	9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 -	2850			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TRYMA OPERATING			872142									
WHITTENBURG		WELL #:	1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JOHNSON		WELL #:	K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SANFORD		WELL #:	1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 -	2977			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	25	-0-	25 B	25	25 2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	17	-0-	17 B	42	17 2	N	-0-			-0-
*01		74	32	-0-	-42 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	36	-0-	36 B	36	36 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//	888033							
TERRELL		WELL #:	1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 - 3152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-		-0-
10	3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 3	N	-0-		-0-
11	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585 3	N	-0-		-0-
12	2635 N	2499	-0-	-136 B	-0-	2499 3	N	-0-		-0-
01	3022 N	2341	-0-	-681 B	-0-	2341 3	N	-0-		-0-
02	2408 N	849	-0-	-1559 B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SMITH, T.G.		WELL #:	15	RRCID ->	158933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3058 - 3192
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ERIN		WELL #:	1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 - 3172
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	879	-0-	-441 B	-0-	879 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	808	-0-	-618 B	-0-	808 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	902	-0-	-448 B	-0-	902 3	N	-0-		-0-
12	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-		-0-
01	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-		-0-
*02	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MILLER, A.L.		WELL #:	2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 - 3280
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1010	-0-	-385 B	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
02	1428 N	666	-0-	-762 B	-0-	666 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PRITCHARD -A-		WELL #:	2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2856 - 3020
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	619	-0-	-71 B	-0-	619 3	N	-0-		-0-
10	713 N	561	-0-	-152 B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
11	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
12	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
02	588 N	575	-0-	-13 B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							











-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428  
 HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		11 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		12 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		01 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		02 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		01 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-736	CANCELLED UNDERAGE ->	-240					
		09 120 #	-0-	-120 B	-856			N	-0-		-0-
		10 T. A.	-0-	-0- B	-856			N	-0-		-0-
		11 T. A.	-0-	-0- B	-856			N	-0-		-0-
		12 T. A.	-0-	-0- B	-856			N	-0-		-0-
		01 T. A.	-0-	-0- B	-856			N	-0-		-0-
		02 T. A.	-0-	-0- B	-856			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-120	CANCELLED UNDERAGE ->	-736					

-----  
 POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-920	CANCELLED UNDERAGE ->	-300					
		09 150 #	-0-	-150 B	-1070			N	-0-		-0-
		10 155 #	-0-	-155 B	-1225			N	-0-		-0-
		11 0 N	-0-	-0- B	-1225			N	-0-		-0-
		12 0 N	-0-	-0- B	-1225			N	-0-		-0-
		01 0 N	-0-	-0- B	-1225			N	-0-		-0-
		02 0 N	-0-	-0- B	-1225			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-305	CANCELLED UNDERAGE ->	-920					

-----  
 POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-552	CANCELLED UNDERAGE ->	-180					
		09 90 #	-0-	-90 B	-642			N	-0-		-0-
		10 93 #	-0-	-93 B	-735			N	-0-		-0-
		11 90 #	-0-	-90 B	-825			N	-0-		-0-
		12 0 N	-0-	-0- B	-825			N	-0-		-0-
		01 0 N	-0-	-0- B	-825			N	-0-		-0-
		02 0 N	-0-	-0- B	-825			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-273	CANCELLED UNDERAGE ->	-552					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WTG EXPLORATION			945220									
BUNGER		WELL #:	1	RRCID -> 025431	COMPL. DATE 05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-511					
09		2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885 2	N	-0-			-0-
10		2635 N	2591	-0-	-44 B	-0-	2591 2	N	-0-			-0-
11		3360 N	2853	-0-	-507 B	-0-	2853 2	N	-0-			-0-
12		2976 N	1977	-0-	-999 B	-0-	1977 2	N	-0-			-0-
01		2604 N	2593	-0-	-11 B	-0-	2593 2	N	-0-			-0-
02		2660 N	2261	-0-	-399 B	-0-	2261 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----												
POWERS		WELL #:	1	RRCID -> 025432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
10		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
11		720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
12		682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
01		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
*02		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:	11	RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
WRIGHT, J. E.												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
10		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
*12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		140 N	117	-0-	-23 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----												
XET, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 025753	COMPL. DATE 01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A				
MCCONNELL												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
01		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
*02		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----												
4 P OILFIELD SERVICES, LLC		WELL #:	3	RRCID -> 025311	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992				
HARRINGTON												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		390 N	45	-0-	-345 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
11		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
12		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
01		434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
*02		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
4 P OILFIELD SERVICES, LLC		//CONT.//	953531						
SPURLOCK, A. M.		WELL #:	1	RRCID -> 025465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
SPURLOCK, A. M.		WELL #:	2	RRCID -> 199429	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 -	3171
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	182	-0-	-58	B	-0-	N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP			019510						
WHITTENBURG		WELL #:	1 R	RRCID -> 039833	COMPL. DATE 06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 -	1794
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		353						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	353	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	353	N	-0-	-0-
11	353 R	-0-	-0-	-353	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	B	189 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232						
EVELYN		WELL #:	2	RRCID -> 027215	COMPL. DATE 09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1530 -	1748
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	630 N	269	-0-	-361	B	-0-	N	-0-	-0-
10	589 N	469	-0-	-120	B	-0-	N	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	B	589 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
HUCKABY		WELL #:	3	RRCID -> 027216	COMPL. DATE 01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1759 -	1830
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	182 N	182	-0-	-0-	B	182 3	N	-0-	-0-
10	186 N	37	-0-	-149	B	-0-	N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-	N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
INGERTON -E-		WELL #: 1		RRCID -> 027220		COMPL. DATE 03/01/1961		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	514	-0-	-86 B	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	412	-0-	-115 B	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	247	-0-	-280 B	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	65	-0-	-338 B	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
*02	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON -AC-		WELL #: 1		RRCID -> 027223		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	227	-0-	-193 B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
12	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
*02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LASATER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027227		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	137	-0-	-133 B	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
*02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LATIN		WELL #: 2		RRCID -> 027228		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	261	-0-	-99 B	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	180	-0-	-99 B	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
*02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POLLY		WELL #: 2		RRCID -> 027230		COMPL. DATE 01/17/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	201	-0-	-129 B	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	236	-0-	-291 B	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	270	-0-	-150 B	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	87	-0-	-130 B	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	84	-0-	-164 B	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
*02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
RECORD, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 027231		COMPL. DATE 12/11/1960		TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	217 N	96	-0-	-121 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SNEED -F-										
		WELL #: 2		RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SNEED -J-										
		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	263	-0-	-67 B	-0-	47 1	216 3	N	-0-	-0-
10	341 N	187	-0-	-154 B	-0-	31 1	156 3	N	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	49 1	260 3	N	-0-	-0-
12	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	50 1	198 3	N	-0-	-0-
01	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	24 1	90 3	N	-0-	-0-
*02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	28 1	156 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SNOW, E. L.										
		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	930 N	702	-0-	-228 B	-0-	702 3		N	-0-	-0-
10	868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620 3		N	-0-	-0-
11	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3		N	-0-	-0-
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		N	-0-	-0-
01	620 N	474	-0-	-146 B	-0-	474 3		N	-0-	-0-
*02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SNOW, E. L.										
		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	296	-0-	-244 B	-0-	296 3		N	-0-	-0-
10	527 N	298	-0-	-229 B	-0-	298 3		N	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-	-0-
12	310 N	133	-0-	-177 B	-0-	133 3		N	-0-	-0-
01	310 N	79	-0-	-231 B	-0-	79 3		N	-0-	-0-
*02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ZELL		WELL #: 5		RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH 2131		PERF. 1743 - 1798	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-
10	403 N	285	-0-	-118 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
11	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3	N	-0-		-0-
*02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZELL											
		WELL #: 6		RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1784 - 1870	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	115	-0-	-245 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
*10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZELL											
		WELL #: 8		RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3	N	-0-		-0-
10	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
*02	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BYRD, MINNIE											
		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 1891 - 2130	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	410	-0-	-100 B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
10	403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317	3	N	-0-		-0-
11	420 N	7	-0-	-413 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
*02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HERR											
		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1762 - 1983	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
01	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
*02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
KERMICLE		WELL #:	4	RRCID ->	034862	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	1896 - 2029
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ZELLA -A-											
WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1001	-0-	-115	B	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED -E-											
WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	824	-0-	-646	B	-0-	824 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	898	-0-	-466	B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
*02	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED -G-											
WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2219 N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
10	1825 N	2037	-0-	212	B	212	2037 3	N	-0-		-0-
11	1904 N	3104	-0-	1200	B	1412	3104 3	N	-0-		-0-
12	1681 N	2969	-0-	1288	B	2700	2969 3	N	-0-		-0-
01	1692 N	2851	-0-	1159	B	3859	2851 3	N	-0-		-0-
02	1534 N	2501	-0-	967	B	4826	2501 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4826											
-----											
PIPKIN											
WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1932 N	1725	-0-	-207	B	-0-	1725 3	N	-0-		-0-
10	1813 N	1738	-0-	-75	B	-0-	1738 3	N	-0-		-0-
11	2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176 3	N	-0-		-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142 3	N	-0-		-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
INGERTON, W. H. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 132681		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	286	-0-	-24	B	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
11	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	138	-0-	-172	B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	124	-0-	-155	B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
*02	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED -M-		WELL #: 1		RRCID -> 137734		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	416	-0-	-4	B	-0-	416 3	N	-0-	-0-	
10	775 N	463	-0-	-312	B	-0-	463 3	N	-0-	-0-	
11	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3	N	-0-	-0-	
12	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622 3	N	-0-	-0-	
01	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588 3	N	-0-	-0-	
*02	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
REDCAVE -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 140827		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	548	-0-	-52	B	-0-	548 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	495	-0-	-94	B	-0-	495 3	N	-0-	-0-	
11	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 3	N	-0-	-0-	
12	558 N	541	-0-	-17	B	-0-	541 3	N	-0-	-0-	
01	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567 3	N	-0-	-0-	
*02	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ZELL		WELL #: 7R		RRCID -> 164770		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	464	-0-	-376	B	-0-	464 3	N	-0-	-0-	
*10	3100 N	3136	-0-	36	B	36	296 1	2840 3	N	-0-	
*11	1058 N	1022	-0-	-36	B	-0-	46 1	976 3	N	-0-	
12	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	61 1	851 3	N	-0-	
01	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	46 1	881 3	N	-0-	
*02	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	43 1	721 3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ZELLA A		WELL #: 8		RRCID -> 186485		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	178	-0-	-122	B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	146	-0-	-102	B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	201	-0-	-9	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
01	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	
*02	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
GREENEWALD ENTERPRISES			331520									
SANFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HERRMANN, J.B.			381190									
SNEED		WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60	N	6	-0-	-54	B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
10	62	N	5	-0-	-57	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
11	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	
12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-	-0-	
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-	-0-	
02	56	N	50	-0-	-6	B	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
MASTERSON, M.		WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERSON -R-		WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188 2	N	-0-	-0-	
11	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205 2	N	-0-	-0-	
12	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-	-0-	
01	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-	-0-	
*02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
BOST		WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 3	N	-0-	-0-	
10	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 3	N	-0-	-0-	
11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	
12	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 3	N	-0-	-0-	
01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
*02	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445									
JOHNSON		WELL #:	1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
10	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
12	99 N	74	-0-	-25	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
01	98 N	-0-	-0-	-98	B	-0-	-98	3	N	-0-	-0-	
*02	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
POOL		WELL #:	1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	586 N	442	-0-	-144	B	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
10	1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	
11	1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	
12	1539 N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3	N	-0-	-0-	
01	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3	N	-0-	-0-	
*02	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED -B-		WELL #:	2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	396	3	N	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	1	1	685	3	N	-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	1320	3	N	-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1258	3	N	-0-
01	2315 N	2315	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1224	3	N	-0-
*02	2465 N	2465	-0-	-0-	B	-0-	985	1	1480	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LERA		496774	WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446	
SANFORD UNIT -K-												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LINN OPERATING, INC.		501545	WELL #:	1R	RRCID ->	027054	COMPL. DATE	12/23/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1772 - 1992	
DEAHL, C. E.												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	341 N	99	-0-	-242	B	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	284	-0-	-16	B	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
12	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
*01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	203	-0-	-49	B	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
DUNAWAY		WELL #: A 3 C		RRCID ->	027076	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883 PERF. 1567 - 1794	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-	-0-
10	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3		N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-	-0-
*01	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26 3		N	-0-	-0-
02	168 N	19	-0-	-149 B	-0-	19 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GREAT PLAINS-SANFORD										
		WELL #: 1R		RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3		N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3		N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-	-0-
*01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
NORTH AMERICAN-SANFORD										
		WELL #: 1R		RRCID ->	027110	COMPL. DATE	03/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-	-0-
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3		N	-0-	-0-
*01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-	-0-
*02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SHAFFER-SANFORD										
		WELL #: 1R		RRCID ->	027112	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1560 - 1690	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-	-0-
*01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-	-0-
*02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
HERRING										
		WELL #: 121R		RRCID ->	027118	COMPL. DATE	04/21/1961	TOTAL DEPTH	2198 PERF. 1906 - 2142	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
READ		WELL #:	3R	RRCID ->	027127	COMPL. DATE	02/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1768 - 1983
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
READ		WELL #:	4R	RRCID ->	027128	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1734 - 1970
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 3	N	-0-		-0-
10	682 N	535	-0-	-147	B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670 3	N	-0-		-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
*01	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867 3	N	-0-		-0-
*02	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SANFORD UNIT -B-		WELL #:	2R	RRCID ->	027130	COMPL. DATE	02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1574 - 1624
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
12	279 N	199	-0-	-80	B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
*02	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SANFORD -C-		WELL #:	4R	RRCID ->	027131	COMPL. DATE	06/26/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	286	-0-	-14	B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 3	N	-0-		-0-
12	310 N	166	-0-	-144	B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*01	310 N	299	-0-	-11	B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIAMS -C-		WELL #:	4R	RRCID ->	027133	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1524 - 1724
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	47 1	315 3	N	-0-	-0-
10	372 N	336	-0-	-36	B	-0-	44 1	292 3	N	-0-	-0-
11	360 N	335	-0-	-25	B	-0-	45 1	290 3	N	-0-	-0-
12	372 N	61	-0-	-311	B	-0-	8 1	53 3	N	-0-	-0-
*01	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-	-0-
02	308 N	149	-0-	-159	B	-0-	12 1	137 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
MERCHANT -A-		WELL #:	1RC	RRCID ->	027158	COMPL. DATE	08/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		120 N	107	-0-	-13	B	-0-	N	-0-		-0-
12		155 N	82	-0-	-73	B	-0-	N	-0-		-0-
*01		155 N	69	-0-	-86	B	-0-	N	-0-		-0-
02		112 N	102	-0-	-10	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		180 N	153	-0-	-27	B	-0-	N	-0-		-0-
12		217 N	167	-0-	-50	B	-0-	N	-0-		-0-
*01		217 N	189	-0-	-28	B	-0-	N	-0-		-0-
*02		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BIVINS -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027166	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1785 PERF. 1672 - 1739		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS -A-		WELL #:	15R	RRCID ->	027167	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	1797 PERF. 1534 - 1580		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N		-0-	-0-	-690	B			N	-0-	-0-
10	713 N		280	-0-	-433	B		280 2	N	-0-	-0-
11	720 N		720	-0-	-0-	B		720 2	N	-0-	-0-
12	696 N		696	-0-	-0-	B		696 2	N	-0-	-0-
*01	533 N		533	-0-	-0-	B		533 2	N	-0-	-0-
02	672 N		484	-0-	-188	B		484 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS -A-		WELL #:	16R	RRCID ->	027168	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1681 - 1713		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N		-0-	-0-	-240	B			N	-0-	-0-
10	279 N		75	-0-	-204	B		75 2	N	-0-	-0-
11	270 N		270	-0-	-0-	B		270 2	N	-0-	-0-
12	252 N		252	-0-	-0-	B		252 2	N	-0-	-0-
*01	263 N		263	-0-	-0-	B		263 2	N	-0-	-0-
*02	294 N		294	-0-	-0-	B		294 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS -C-		WELL #:	1R	RRCID ->	027169	COMPL. DATE	01/15/1960	TOTAL DEPTH	1747 PERF. 1570 - 1634		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N		-0-	-0-	-210	B			N	-0-	-0-
10	279 N		122	-0-	-157	B		122 3	N	-0-	-0-
11	353 N		353	-0-	-0-	B		353 3	N	-0-	-0-
12	275 N		275	-0-	-0-	B		275 3	N	-0-	-0-
*01	260 N		260	-0-	-0-	B		260 3	N	-0-	-0-
02	336 N		218	-0-	-118	B		218 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DEAHL -B-		WELL #:	4R	RRCID ->	027170	COMPL. DATE	01/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1788 - 1816		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	112 N		112	-0-	-0-	B		112 3	N	-0-	-0-
10	106 N		106	-0-	-0-	B		106 3	N	-0-	-0-
11	90 N		75	-0-	-15	B		75 3	N	-0-	-0-
12	124 N		76	-0-	-48	B		76 3	N	-0-	-0-
*01	93 N		60	-0-	-33	B		60 3	N	-0-	-0-
02	84 N		56	-0-	-28	B		56 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
SHELTON -A-		WELL #:	9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1539 - 1762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHELTON -A-		WELL #:	10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHELTON -A-		WELL #:	11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	403 N		403	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	403 N		386	-0-	-17	B	-0-	N	-0-		-0-
11	390 N		387	-0-	-3	B	-0-	N	-0-		-0-
12	403 N		384	-0-	-19	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	372 N		304	-0-	-68	B	-0-	N	-0-		-0-
02	364 N		278	-0-	-86	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHELTON -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHELTON -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	583 N		583	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	620 N		249	-0-	-371	B	-0-	N	-0-		-0-
11	600 N		569	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-
12	589 N		579	-0-	-10	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	527 N		527	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	532 N		456	-0-	-76	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
SHELTON -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3	N	-0-		-0-
10		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
11		454 N	454	-0-	-0 B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
12		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3	N	-0-		-0-
*01		434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2	N	-0-		-0-
02		420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHELTON -A-		WELL #:	15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1510 - 1548		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10		341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
11		302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
12		293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
*01		279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
02		280 N	209	-0-	-71 B	-0-	209	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHELTON -A-		WELL #:	16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1508 - 1576		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
10		434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
11		480 N	376	-0-	-104 B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
12		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
*01		467 N	467	-0-	-0 B	-0-	467	2	N	-0-		-0-
*02		426 N	426	-0-	-0 B	-0-	426	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
STATE		WELL #:	2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1414 - 1611		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
10		124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
*01		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS FEE		WELL #:	3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
10		170 N	170	-0-	-0 B	-0-	170	3	N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0 B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
12		124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
*01		155 N	26	-0-	-129 B	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02		168 N	89	-0-	-79 B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
JOHNSON UNIT -I-		WELL #:	4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1622 - 1724		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
10		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
*01		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
*02		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
YAKE, WM. C		WELL #:	2R	RRCID ->	030757	COMPL. DATE	08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1722 - 1742		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-	-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2												
-----												
BYRD		WELL #:	1R	RRCID ->	031225	COMPL. DATE	07/12/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1855 - 2091		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		155 N	7	-0-	-148 B	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
*01		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
*02		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MIZEL-SANFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
11		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
12		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
*01		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
02		140 N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS FEE		WELL #:	2R	RRCID ->	032320	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1635 - 1665		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
MCBRIDE		WELL #:	1R	RRCID ->	035139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1370	- 1419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON -G-		WELL #:	3R	RRCID ->	038061	COMPL. DATE	12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1586	- 1598
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
10		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
11		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
*01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
02		392 N	270	-0-	-122 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS -D-		WELL #:	1 R	RRCID ->	040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2192	- 2240
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
12		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS -D-		WELL #:	2 R	RRCID ->	040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2102	- 2152
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		5
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		5
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		5
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		5
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		5
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JAMESON		WELL #:	1R	RRCID ->	070007	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1694	- 1929
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
10		186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
11		120 N	2	-0-	-118 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*02		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
WHITTENBURG RC		WELL #:	8	RRCID ->	164995	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1956 - 1992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	562	-0-	-188 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
10		713 N	364	-0-	-349 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
11		510 N	407	-0-	-103 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
12		589 N	409	-0-	-180 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
*01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
02		392 N	383	-0-	-9 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WHITTENBURG RC												
		WELL #:	9	RRCID ->	164996	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1855 - 1882		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	301	-0-	-89 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
10		372 N	228	-0-	-144 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
11		300 N	233	-0-	-67 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
12		310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
*01		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
*02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JATEN												
		WELL #:	1RC	RRCID ->	165832	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2053 - 2082		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	269	-0-	-121 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
10		341 N	181	-0-	-160 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
11		270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
12		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
*01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
*02		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CHILDERS												
		WELL #:	31RC	RRCID ->	165915	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2034 - 2090		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	373	-0-	-107 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
10		434 N	290	-0-	-144 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
11		300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
12		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
*01		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
*02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JATEN												
		WELL #:	2RC	RRCID ->	166464	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	2327	PERF. 2006 - 2060		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
10		341 N	166	-0-	-175 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
11		240 N	177	-0-	-63 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
*01		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
02		168 N	117	-0-	-51 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
JATEN		WELL #:	3RC	RRCID ->	168427	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	2413	PERF. 2052 - 2089
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	372	-0-	-288 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
10	558 N	312	-0-	-246 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
11	420 N	285	-0-	-135 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
12	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
*01	310 N	26	-0-	-284 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	280 N	31	-0-	-249 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
JATEN		WELL #:	4RC	RRCID ->	168428	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1963 - 2027
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	322	-0-	-188 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
10	403 N	251	-0-	-152 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
12	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*01	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SHELTON -A-		WELL #:	17R	RRCID ->	170817	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1514 - 1584
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SHELTON -A-		WELL #:	19R	RRCID ->	170819	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1538 - 1560
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
10	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
*01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2	N	-0-		-0-
02	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TARBOX B		WELL #:	10RC	RRCID ->	170830	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 1969 - 2028
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10	403 N	227	-0-	-176 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
12	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
*02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS UNIT		WELL #: 17R		RRCID ->	170832	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1584 - 1604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
10	279 N	14	-0-	-265 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11	240 N	122	-0-	-118 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
02	112 N	71	-0-	-41 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS -A-		WELL #: 18R		RRCID ->	170833	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1660 - 1698
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
10	372 N	194	-0-	-178 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
*01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
*02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING		WELL #: M 40R		RRCID ->	171132	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	1921 - 2153
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	395	-0-	-145 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
10	496 N	287	-0-	-209 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
11	390 N	286	-0-	-104 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
12	403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
*01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
*02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TARBOX		WELL #: 5RC		RRCID ->	171604	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2006 - 2034
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS "D"		WELL #: 17R		RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1777 - 2292
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											









PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771								
AGUA DULCE-SANFORD		WELL #:	1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910 PERF. 1570 - 1750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
LOSURE, KEN			509289								
BIVINS		WELL #:	B 1R	RRCID ->	027252	COMPL. DATE	05/26/1961	TOTAL DEPTH	1682 PERF. 1582 - 1682		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324								
DUNNE		WELL #:	1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140 PERF. 1791 - 1799		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
MORRED, INC.			586760								
INGERTON		WELL #:	10	RRCID ->	136075	COMPL. DATE	10/19/1990	TOTAL DEPTH	2150 PERF. 1776 - 1836		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
NEW-TEX OPERATING, LLC			606154								
STATE -A-		WELL #:	60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090 PERF. 1699 - 2058		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 NEW-TEX OPERATING, LLC //CONT.// 606154  
 STATE 'A' WELL #: 100RC RRCID -> 157027 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1515 - 1538

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC 631795  
 JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
12	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-		-0-
11	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
01	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
02	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2	N	-0-		-0-
10	558 N	344	-0-	-214 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
11	570 N	502	-0-	-68 B	-0-	502 2	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
01	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
*02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY			638486								
ALLISON		WELL #:	1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF. 1592 - 1692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		360 N	-0-	-0-	-360 B			N	-0-		-0-
10		420 N	121	-0-	-299 B			N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0- B		121 3	N	-0-		-0-
12		373 N	373	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
01		360 N	360	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
02		336 N	329	-0-	-7 B			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BIVINS		WELL #:	3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1518 - 1616	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	12	-0-	-108 B			N	-0-		-0-
10		155 N	54	-0-	-101 B			N	-0-		-0-
11		150 N	78	-0-	-72 B			N	-0-		-0-
12		179 N	179	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
01		118 N	118	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
02		84 N	51	-0-	-33 B			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BOST		WELL #:	1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		60 N	-0-	-0-	-60 B			N	-0-		-0-
10		31 N	29	-0-	-2 B			N	-0-		-0-
11		85 N	85	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
12		244 N	68	-0-	-176 B			N	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9 B			N	-0-		-0-
02		84 N	21	-0-	-63 B			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BOST		WELL #:	3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		210 N	-0-	-0-	-210 B			N	-0-		-0-
10		204 N	74	-0-	-130 B			N	-0-		-0-
11		444 N	444	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
12		179 N	179	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
01		437 N	437	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
*02		402 N	402	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BOST		WELL #:	4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		284 N	-0-	-0-	-284 B			N	-0-		-0-
10		280 N	31	-0-	-249 B			N	-0-		-0-
11		695 N	695	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
12		721 N	721	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
01		700 N	700	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
*02		621 N	621	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
ALAMOSA-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027107	COMPL. DATE	02/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CONTINENTAL-SANFORD											
		WELL #:	1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
10	279 N	190	-0-	-89	B	-0-	190	3	N	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
02	252 N	173	-0-	-79	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SANFORD -A-											
		WELL #:	1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	272 N	186	-0-	-86	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CLINTON-SANFORD											
		WELL #:	2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	192	-0-	-108	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
10	341 N	242	-0-	-99	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CLINTON-SANFORD -C-											
		WELL #:	C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
11	180 N	146	-0-	-34	B	-0-	146	3	N	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-	-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											









PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #: A160 C		RRCID ->	027071	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 1483 - 1719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
10		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
11		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
12		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BOST		WELL #:		1R	RRCID ->	027072	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1647 - 1671
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
12		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
02		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BOST		WELL #:		2R	RRCID ->	027073	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1558 - 1593
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027074	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1869	PERF. 1606 - 1642
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
10		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
01		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02		168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CRAWFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027075	COMPL. DATE	07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF. 1837 - 2014
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	1R	RRCID ->	027077	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1936 - 2029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1662 - 1872		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260	N	1133	-0-	-127	B	-0-	1133	3	N	-0-	-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3	N	-0-	-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3	N	-0-	-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3	N	-0-	-0-
01	1364	N	1198	-0-	-166	B	-0-	1198	3	N	-0-	-0-
02	1204	N	1093	-0-	-111	B	-0-	1093	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF. 1566 - 1788		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3	N	-0-	-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3	N	-0-	-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3	N	-0-	-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3	N	-0-	-0-
01	1054	N	1034	-0-	-20	B	-0-	1034	3	N	-0-	-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	5R	RRCID ->	027080	COMPL. DATE	10/05/1960	TOTAL DEPTH	1566	PERF. 1332 - 1540		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-			N	-0-	-0-
10	496	N	415	-0-	-81	B	-0-	415	3	N	-0-	-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3	N	-0-	-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3	N	-0-	-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3	N	-0-	-0-
02	588	N	449	-0-	-139	B	-0-	449	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1799 - 2081		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-	-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-	-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
12	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-
01	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
02	252	N	248	-0-	-4	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
WARRICK		WELL #:	2R	RRCID ->	027098	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1743	PERF. 1476 - 1538				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02		280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WARRICK		WELL #:	3R	RRCID ->	027099	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02		196 N	150	-0-	-46 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS		WELL #:	17R	RRCID ->	033515	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1552 - 1765				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
01		186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02		168 N	110	-0-	-58 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS		WELL #:	18R	RRCID ->	033516	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	1736	PERF. 1610 - 1645				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	255	-0-	-135 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
12		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
01		372 N	209	-0-	-163 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02		364 N	181	-0-	-183 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS		WELL #:	19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
10		868 N	806	-0-	-62 B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
11		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
12		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
01		806 N	689	-0-	-117 B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02		784 N	622	-0-	-162 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														







PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
JOHNSON		WELL #:	2R	RRCID ->	035140	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1612 - 1642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
01	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	112 N	37	-0-	-75 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SNEED										
		WELL #:	3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
10	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 3	N	-0-		-0-
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
12	868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825 3	N	-0-		-0-
01	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
*02	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FEE										
		WELL #:	3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	47	-0-	-643 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
10	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-		-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-		-0-
01	992 N	718	-0-	-274 B	-0-	718 3	N	-0-		-0-
*02	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MASTERSON										
		WELL #:	13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	569	-0-	-61 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
11	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-
01	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
02	588 N	570	-0-	-18 B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MASTERSON										
		WELL #:	15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	295	-0-	-365 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
10	620 N	340	-0-	-280 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-		-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
02	672 N	488	-0-	-184 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
10	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
01	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRAWFORD		WELL #:	3R	RRCID ->	039117	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2019	PERF. 1704 - 1892
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	23 R	RRCID ->	041134	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1877 - 1972
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	873 N	873	-0-	-0 B	-0-	873 3	N	-0-		-0-
10	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756 3	N	-0-		-0-
11	874 N	874	-0-	-0 B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
12	899 N	755	-0-	-144 B	-0-	755 3	N	-0-		-0-
01	744 N	605	-0-	-139 B	-0-	605 3	N	-0-		-0-
02	812 N	628	-0-	-184 B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	24 R	RRCID ->	041135	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 1928 - 2032
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2085 N	2085	-0-	-0 B	-0-	2085 3	N	-0-		-0-
10	2108 N	2108	-0-	-0 B	-0-	2108 3	N	-0-		-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0 B	-0-	2007 3	N	-0-		-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0 B	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
01	1966 N	1966	-0-	-0 B	-0-	1966 3	N	-0-		-0-
*02	1857 N	1857	-0-	-0 B	-0-	1857 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	19 R	RRCID ->	041136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1523 - 1597
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
02	392 N	309	-0-	-83 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1825 - 2183
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-		-0-
12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
01	744 N	599	-0-	-145 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
02	560 N	521	-0-	-39 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 - 1877
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
10	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715 3	N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-
12	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 3	N	-0-		-0-
02	644 N	608	-0-	-36 B	-0-	608 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-		-0-
10	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982 3	N	-0-		-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	804	-0-	-219 B	-0-	804 3	N	-0-		-0-
01	992 N	814	-0-	-178 B	-0-	814 3	N	-0-		-0-
02	840 N	771	-0-	-69 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
COUGHLAN		WELL #:	2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1849 - 2058
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERSON		WELL #:	28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 1995
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748						
MASTERTSON		WELL #:	29 R	RRCID -> 045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
MASTERTSON									
WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BIVINS									
WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
MASTERTSON									
WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	600 N	278	-0-	-322 B	-0-	278 3	N	-0-	-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-	-0-
11	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-	-0-
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-	-0-
01	682 N	599	-0-	-83 B	-0-	599 3	N	-0-	-0-
02	560 N	556	-0-	-4 B	-0-	556 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BIVINS									
WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	420 N	337	-0-	-83 B	-0-	337 3	N	-0-	-0-
10	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 3	N	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-	-0-
01	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
02	364 N	300	-0-	-64 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	32R	RRCID ->	046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1851 - 2061
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
10	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-		-0-
12	744 N	516	-0-	-228 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
02	504 N	457	-0-	-47 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
10	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
02	336 N	236	-0-	-100 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	1104	-0-	-6 B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1081	-0-	-35 B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
02	980 N	970	-0-	-10 B	-0-	970 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	138	-0-	-132 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
10	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
02	252 N	166	-0-	-86 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRAWFORD		WELL #:	5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1836 - 2047
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	37R	RRCID ->	049081	COMPL. DATE	07/24/1970	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 1806 - 1956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
12	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
01	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
02	336 N	292	-0-	-44 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	38R	RRCID ->	049082	COMPL. DATE	07/16/1970	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1871 - 2053
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
10	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
12	558 N	449	-0-	-109 B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
01	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
02	448 N	414	-0-	-34 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	39R	RRCID ->	049083	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2086	PERF. 1762 - 2040
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	620	-0-	-490 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
10	899 N	577	-0-	-322 B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
11	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
12	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
01	589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
02	840 N	531	-0-	-309 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERSON		WELL #:	36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1692 - 1897
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900 N	739	-0-	-161 B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
10	930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801 3	N	-0-		-0-
11	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
12	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-		-0-
01	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
02	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	754 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERSON		WELL #:	38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1630 - 1788
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-		-0-
12	651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573 3	N	-0-		-0-
01	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-		-0-
02	588 N	568	-0-	-20 B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1615 - 1828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 3	N	-0-	-0-	
10		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-	-0-	
11		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-	-0-	
12		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-	-0-	
01		651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598 3	N	-0-	-0-	
*02		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON											
		WELL #:	40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1575 - 1786	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-	-0-	
10		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-	-0-	
11		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-	-0-	
12		1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361 3	N	-0-	-0-	
01		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3	N	-0-	-0-	
*02		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON											
		WELL #:	37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1718 - 1911	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		750 N	330	-0-	-420 B	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
10		806 N	298	-0-	-508 B	-0-	298 3	N	-0-	-0-	
11		750 N	696	-0-	-54 B	-0-	696 3	N	-0-	-0-	
12		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-	-0-	
01		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-	-0-	
02		644 N	591	-0-	-53 B	-0-	591 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON											
		WELL #:	42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1768 - 1969	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	419	-0-	-181 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-	
10		682 N	498	-0-	-184 B	-0-	498 3	N	-0-	-0-	
11		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-	-0-	
12		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-	-0-	
01		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-	-0-	
02		644 N	550	-0-	-94 B	-0-	550 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON											
		WELL #:	43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1625 - 1678	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											







PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	1870 - 2132
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
*02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #:	52R	RRCID ->	054309	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	2296	PERF.	2064 - 2114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #:	53R	RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1744 - 1994
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CRAWFORD		WELL #:	7R	RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF.	1938 - 2168
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
10	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
12	930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
01	868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
02	784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON		WELL #:	53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1645 - 1827
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
02	1120 N	1007	-0-	-113 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991 PERF.	1676 - 1865
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	18	-0-	-852 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
10	713 N	394	-0-	-319 B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-		-0-
01	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
02	952 N	805	-0-	-147 B	-0-	805 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945 PERF.	1754 - 1788
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
11	240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
01	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
*02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778 PERF.	1562 - 1782
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
*02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795 PERF.	1393 - 1795
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	481	-0-	-59 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
10	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3	N	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
01	558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*02	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850 PERF.	1540 - 1726
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	908	-0-	-52 B	-0-	908 3	N	-0-		-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-		-0-
12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	945	-0-	-109 B	-0-	945 3	N	-0-		-0-
02	896 N	833	-0-	-63 B	-0-	833 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1331 - 1396	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283 3		N	-0-	-0-	
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-	-0-	
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-	-0-	
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-	-0-	
02	420 N	325	-0-	-95 B	-0-	325 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
THOMPSON		WELL #:	5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-	-0-	
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-	-0-	
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3		N	-0-	-0-	
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	597	-0-	-63 B	-0-	597 3		N	-0-	-0-	
10	682 N	604	-0-	-78 B	-0-	604 3		N	-0-	-0-	
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3		N	-0-	-0-	
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-	-0-	
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-	-0-	
02	616 N	569	-0-	-47 B	-0-	569 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
*02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-	-0-	
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1630 - 1653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3		N	-0-
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-
11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-
01		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-
02		224 N	222	-0-	-2 B	-0-	222 3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----										
MASTERTSON		WELL #:	70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945 PERF.	1610 - 1789
-----										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1140 N	1132	-0-	-8 B	-0-	1132 3		N	-0-
10		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3		N	-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3		N	-0-
12		1178 N	1119	-0-	-59 B	-0-	1119 3		N	-0-
01		1302 N	960	-0-	-342 B	-0-	960 3		N	-0-
02		1064 N	1020	-0-	-44 B	-0-	1020 3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----										
MASTERTSON		WELL #:	71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720 PERF.	1365 - 1563
-----										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787 3		N	-0-
10		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3		N	-0-
11		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-
12		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3		N	-0-
01		930 N	852	-0-	-78 B	-0-	852 3		N	-0-
02		812 N	767	-0-	-45 B	-0-	767 3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----										
MASTERTSON		WELL #:	72R	RRCID ->	056401	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180 PERF.	1854 - 1964
-----										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----										
MASTERTSON		WELL #:	B100R	RRCID ->	056961	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911 PERF.	1530 - 1583
-----										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-
10		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3		N	-0-
11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		N	-0-
12		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-
01		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-
02		616 N	518	-0-	-98 B	-0-	518 3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	74R	RRCID ->	058314	COMPL. DATE	01/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1569 - 1700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
MASTERTSON		WELL #:	75R	RRCID ->	058315	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1392 - 1650	
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
		09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		-0-
		11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		-0-
		12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		-0-
		01	93 N	56	-0-	-37	B	-0-	56	3		-0-
		02	84 N	50	-0-	-34	B	-0-	50	3		-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
MASTERTSON		WELL #:	76R	RRCID ->	058316	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1601 - 1960	
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
MASTERTSON		WELL #:	77R	RRCID ->	058317	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	1924	PERF.	1613 - 1838	
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
		09	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		-0-
		11	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		-0-
		12	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		-0-
		01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		-0-
		02	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
MASTERTSON		WELL #:	79R	RRCID ->	058323	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	1895	PERF.	1572 - 1670	
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1631	- 1697
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1291	- 1521
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720	N	682	-0-	-38	B	-0-	682	3	N	-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3	N	-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3	N	-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3	N	-0-
01	806	N	791	-0-	-15	B	-0-	791	3	N	-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED		WELL #:	8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1520	- 1730
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530	N	770	-0-	-760	B	-0-	770	3	N	-0-
10	1612	N	848	-0-	-764	B	-0-	848	3	N	-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3	N	-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3	N	-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3	N	-0-
02	1361	N	547	-0-	-814	B	-0-	547	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1868	- 2044
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60	N	26	-0-	-34	B	-0-	26	3	N	-0-
10	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	26	3	N	-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3	N	-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-
02	56	N	45	-0-	-11	B	-0-	45	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1664	- 1717
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540	N	344	-0-	-196	B	-0-	344	3	N	-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3	N	-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3	N	-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-
01	620	N	571	-0-	-49	B	-0-	571	3	N	-0-
02	504	N	489	-0-	-15	B	-0-	489	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF. 1421 - 1454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-		-0-
10		465 N	290	-0-	-175 B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
12		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
01		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
02		476 N	371	-0-	-105 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1626 - 1660	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
10		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
11		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
12		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-		-0-
01		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-		-0-
*02		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #:	72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF. 1924 - 2170	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
10		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
11		540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
12		558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
01		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
*02		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF. 1898 - 1938	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 - 1400	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
10		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
12		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
01		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
*02		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 - 1876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	63	-0-	-447 B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
10	558 N	103	-0-	-455 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
02	644 N	533	-0-	-111 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF. 1585 - 1825
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
01	403 N	256	-0-	-147 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02	336 N	136	-0-	-200 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 1192 - 1385
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1725 - 1916
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	626	-0-	-124 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
10	775 N	436	-0-	-339 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
11	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-		-0-
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
02	896 N	680	-0-	-216 B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780	PERF. 1508 - 1647
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1469 - 1679
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
11	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
12	899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
01	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
02	784 N	761	-0-	-23 B	-0-	761 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1552 - 1680
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
10	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
01	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
02	392 N	382	-0-	-10 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848	PERF. 1596 - 1702
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	75 R	RRCID ->	063876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1746	PERF. 1486 - 1688
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
10	1627 N	1612	-0-	-15 B	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1452	-0-	-78 B	-0-	1452 3	N	-0-		-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
01	1504 N	1445	-0-	-59 B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1312	-0-	-32 B	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	81R	RRCID ->	066651	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1877 - 2121
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
12	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
01	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	112 N	53	-0-	-59 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	82R	RRCID ->	068109	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2410 - 2493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON											
		WELL #:	101R	RRCID ->	082833	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	1756	PERF. 1475 - 1640	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		617 N	617	-0-	-0-	B	617 3	N	-0-	-0-	
10		620 N	613	-0-	-7	B	613 3	N	-0-	-0-	
11		584 N	584	-0-	-0-	B	584 3	N	-0-	-0-	
12		651 N	584	-0-	-67	B	584 3	N	-0-	-0-	
01		620 N	595	-0-	-25	B	595 3	N	-0-	-0-	
*02		539 N	539	-0-	-0-	B	539 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED											
		WELL #:	9R	RRCID ->	082834	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1646 - 1741	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		81 N	81	-0-	-0-	B	81 3	N	-0-	-0-	
10		11 N	8	-0-	-3	B	8 3	N	-0-	-0-	
11		30 N	4	-0-	-26	B	4 3	N	-0-	-0-	
12		93 N	21	-0-	-72	B	21 3	N	-0-	-0-	
01		32 N	32	-0-	-0-	B	32 3	N	-0-	-0-	
*02		8 N	8	-0-	-0-	B	8 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
READ											
		WELL #:	3R	RRCID ->	082835	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1537	PERF. 1291 - 1493	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		601 N	601	-0-	-0-	B	601 3	N	-0-	-0-	
10		589 N	586	-0-	-3	B	586 3	N	-0-	-0-	
11		545 N	545	-0-	-0-	B	545 3	N	-0-	-0-	
12		620 N	585	-0-	-35	B	585 3	N	-0-	-0-	
01		589 N	577	-0-	-12	B	577 3	N	-0-	-0-	
02		504 N	480	-0-	-24	B	480 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON											
		WELL #:	104R	RRCID ->	083288	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	1754	PERF. 1552 - 1725	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	194	-0-	-16	B	194 3	N	-0-	-0-	
10		242 N	242	-0-	-0-	B	242 3	N	-0-	-0-	
11		217 N	217	-0-	-0-	B	217 3	N	-0-	-0-	
12		213 N	213	-0-	-0-	B	213 3	N	-0-	-0-	
01		248 N	217	-0-	-31	B	217 3	N	-0-	-0-	
02		196 N	135	-0-	-61	B	135 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	86R	RRCID ->	085403	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1905 - 1980
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3	N	-0-		-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	815	-0-	-205 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
12	1435 N	1099	-0-	-336 B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
*02	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	106 R	RRCID ->	099067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1664 - 1748
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	384	-0-	-156 B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
10	620 N	406	-0-	-214 B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
02	560 N	467	-0-	-93 B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	107R	RRCID ->	102947	COMPL. DATE	01/11/1981	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1719 - 1975
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRAWFORD		WELL #:	8R	RRCID ->	141221	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1838 - 2018
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	87R	RRCID ->	142443	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2006 - 2080
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1738 N	1377	-0-	-361 B	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1353	-0-	-259 B	-0-	1353 3	N	-0-		-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	1393 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1211	-0-	-153 B	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
02	1355 N	1224	-0-	-131 B	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-	
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-	
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-	
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-	
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-	
*02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	394	-0-	-596 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-	
10	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-	
11	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-	
12	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-	
01	1333 N	1001	-0-	-332 B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-	
02	980 N	925	-0-	-55 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	405	-0-	-945 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-	
10	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-	
11	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-	
12	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-	
01	1526 N	1388	-0-	-138 B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-	
02	1372 N	1286	-0-	-86 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-	
10	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-	
11	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-	
12	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-	
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-	
02	504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	92R	RRCID ->	160705	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1760 - 2030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1048	-0-	-130 B	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1012	-0-	-104 B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
02	952 N	856	-0-	-96 B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	93R	RRCID ->	160707	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1716 - 2026
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 3	N	-0-		-0-
10	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
11	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		-0-
12	806 N	741	-0-	-65 B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
01	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
02	672 N	652	-0-	-20 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	94R	RRCID ->	160708	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1742 - 2004
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
11	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	903	-0-	-182 B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
02	896 N	884	-0-	-12 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FEE		WELL #:	8R	RRCID ->	160712	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1586 - 1844
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
10	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
01	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625 3	N	-0-		-0-
02	560 N	550	-0-	-10 B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERSON		WELL #:	108R	RRCID ->	160713	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1673 - 1966
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	116R	RRCID ->	164827	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	1951 PERF. 1654 - 1844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
01	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02	364 N	344	-0-	-20 B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	96R	RRCID ->	165029	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	2176 PERF. 1782 - 2038	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	305	-0-	-205 B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
10	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
02	420 N	309	-0-	-111 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	118R	RRCID ->	165725	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1647 - 1892	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	1391	-0-	-19 B	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3	N	-0-		-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1379	-0-	-47 B	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1384	-0-	-42 B	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1273	-0-	-43 B	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRAWFORD		WELL #:	11R	RRCID ->	165727	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	2200 PERF. 1818 - 2066	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
10	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
12	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
02	476 N	474	-0-	-2 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	117R	RRCID ->	166015	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	1930 PERF. 1559 - 1764	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-		-0-
10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
11	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-		-0-
12	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
01	930 N	791	-0-	-139 B	-0-	791 3	N	-0-		-0-
02	812 N	700	-0-	-112 B	-0-	700 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	119 R	RRCID ->	166425	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	1625	PERF. 1310 - 1490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #:	97R	RRCID ->	166474	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2127	PERF. 1700 - 1820	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1725 3	-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1737 3	-0-
11		1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1681 3	-0-
12		1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1695 3	-0-
01		1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1674 3	-0-
*02		1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1464 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	109R	RRCID ->	167351	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1598 - 1832	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
READ		WELL #:	4R	RRCID ->	167913	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1738 - 1804	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		60 N	30	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	30 3	-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	61 3	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	91 3	-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	104 3	-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	133 3	-0-
02		84 N	69	-0-	-15	B	-0-	N	-0-	69 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	127 R	RRCID ->	169677	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1700 - 1910	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1500 N	1367	-0-	-133	B	-0-	N	-0-	1367 3	-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1550 3	-0-
11		1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1464 3	-0-
12		1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1488 3	-0-
01		1550 N	1412	-0-	-138	B	-0-	N	-0-	1412 3	-0-
02		1372 N	1363	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	1363 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	123 R	RRCID ->	169684	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1658 - 1839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1470 N	198	-0-	-1272 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-		-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-		-0-
12	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
01	1675 N	1386	-0-	-289 B	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1371	-0-	-57 B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	98R	RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094 PERF. 1690 - 1936	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1680 N	1604	-0-	-76 B	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-		-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3	N	-0-		-0-
*02	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	130 R	RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1728 - 1924	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	176	-0-	-154 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
10	341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	336 N	261	-0-	-75 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016 PERF. 1614 - 1798	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	540	-0-	-150 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
10	775 N	345	-0-	-430 B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-		-0-
*02	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092 PERF. 1686 - 1896	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-		-0-
10	496 N	261	-0-	-235 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
02	560 N	484	-0-	-76 B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
MASTERTSON		WELL #:	135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	1858 - 2132			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10		186 N	6	-0-	-180 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MASTERTSON		WELL #:	129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF.	1480 - 1678			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
01		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MASTERTSON		WELL #:	137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	1818 - 2006			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		690 N	394	-0-	-296 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10		713 N	441	-0-	-272 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
12		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
01		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02		672 N	580	-0-	-92 B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS		WELL #:	111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1806 - 1946			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
10		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
12		465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
01		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MASTERTSON		WELL #:	122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987	PERF.	1632 - 1818			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1530 N	437	-0-	-1093 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
12		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
01		1709 N	1314	-0-	-395 B	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
02		1512 N	1461	-0-	-51 B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF.	1778 - 2024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	283	-0-	-137 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
10	465 N	352	-0-	-113 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-		-0-
02	448 N	385	-0-	-63 B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022	PERF.	1660 - 1850
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	351	-0-	-99 B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3	N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
01	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3	N	-0-		-0-
*02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1574 - 1770
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-		-0-
12	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3	N	-0-		-0-
01	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3	N	-0-		-0-
02	504 N	499	-0-	-5 B	-0-	499	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616	PERF.	1308 - 1472
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
10	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3	N	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
01	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	147R	RRCID ->	170816	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1634 - 1808
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310	3	N	-0-		-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-		-0-
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
01	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
02	364 N	335	-0-	-29 B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
BIVINS		WELL #:	102R	RRCID ->	170827	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	1861	PERF.	1594 - 1778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-		-0-
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3		N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-		-0-
12	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3		N	-0-		-0-
01	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3		N	-0-		-0-
02	560 N	523	-0-	-37 B	-0-	523	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GAGE		WELL #:	3R	RRCID ->	171046	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2096	PERF.	1736 - 1940	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3		N	-0-		-0-
10	1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	1525	3		N	-0-		-0-
11	1350 N	1227	-0-	-123 B	-0-	1227	3		N	-0-		-0-
12	1581 N	1549	-0-	-32 B	-0-	1549	3		N	-0-		-0-
01	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	3		N	-0-		-0-
*02	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERSON		WELL #:	140R	RRCID ->	171140	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1580 - 1756	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3		N	-0-		-0-
10	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3		N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-		-0-
01	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3		N	-0-		-0-
02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	238	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	107R	RRCID ->	171195	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2234	PERF.	1820 - 2020	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3		N	-0-		-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3		N	-0-		-0-
12	1240 N	1153	-0-	-87 B	-0-	1153	3		N	-0-		-0-
01	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
02	1120 N	1020	-0-	-100 B	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERSON		WELL #:	141R	RRCID ->	171197	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	2191	PERF.	1814 - 2030	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3		N	-0-		-0-
10	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	3		N	-0-		-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	984	-0-	-70 B	-0-	984	3		N	-0-		-0-
01	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	914	3		N	-0-		-0-
02	952 N	800	-0-	-152 B	-0-	800	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
BIVINS		WELL #:	112R	RRCID ->	171566	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1894 - 2088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
10		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
12		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
01		62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
*02		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON												
		WELL #:	142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717	PERF. 1358 - 1632		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1740 N	1668	-0-	-72 B	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	
10		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3	N	-0-	-0-	
11		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3	N	-0-	-0-	
12		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	
01		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3	N	-0-	-0-	
*02		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON												
		WELL #:	146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786	PERF. 1460 - 1672		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
10		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
11		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-	-0-	
12		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
01		465 N	374	-0-	-91 B	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
02		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS												
		WELL #:	99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 1787 - 1998		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3	N	-0-	-0-	
10		1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3	N	-0-	-0-	
11		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3	N	-0-	-0-	
12		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3	N	-0-	-0-	
01		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3	N	-0-	-0-	
*02		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON												
		WELL #:	143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1724 - 1902		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	160R	RRCID ->	174758	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	155R	RRCID ->	174760	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2401	PERF. 1954 - 2168
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	156R	RRCID ->	174761	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1640 - 1838
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	699	-0-	-21	B	-0-	N	-0-		-0-
10	744 N	708	-0-	-36	B	-0-	N	-0-		-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	713 N	690	-0-	-23	B	-0-	N	-0-		-0-
01	713 N	691	-0-	-22	B	-0-	N	-0-		-0-
02	644 N	626	-0-	-18	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1414 - 1614
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	161R	RRCID ->	174763	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1874 - 2080
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	162R	RRCID ->	174764	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 1944 - 2030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	157R	RRCID ->	174790	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1754 - 1936		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1279	-0-	-116 B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1160	-0-	-16 B	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	159R	RRCID ->	174809	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1274 - 1480		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	756	-0-	-24 B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
10	806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
12	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
01	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
*02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	154R	RRCID ->	174812	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1680 - 1838		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
10	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
12	899 N	775	-0-	-124 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
02	728 N	652	-0-	-76 B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED		WELL #:	16R	RRCID ->	174823	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1776 - 2016		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	121R	RRCID ->	185187	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1702 - 1990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
*02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	A 52R	RRCID ->	186466	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 1954 - 2703
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-		-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1301	-0-	-249 B	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1258	-0-	-137 B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1187	-0-	-213 B	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	122R	RRCID ->	190776	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1804 - 2028
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	124R	RRCID ->	190777	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1772 - 1996
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	123R	RRCID ->	191806	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1772 - 1994
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
10	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
02	140 N	97	-0-	-43 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
SNEED		WELL #:	26R	RRCID ->	196404	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1680 - 1834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	165R	RRCID ->	197993	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1942 - 2148		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	166R	RRCID ->	197994	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1898 - 2104		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LUBBERSTEDT		WELL #:	2R	RRCID ->	198475	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2044 - 2208		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	A234R	RRCID ->	198810	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 1734 - 1950		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1271	-0-	-31	B	-0-	1271 3	N	-0-			-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1239	-0-	-94	B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1123	-0-	-148	B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
02	1120 N	1070	-0-	-50	B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
SNEED		WELL #:	27R	RRCID ->	198811	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1596 - 1790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3	N	-0-	-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3	N	-0-	-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3	N	-0-	-0-
12		868 N	780	-0-	-88	B	-0-	780	3	N	-0-	-0-
01		837 N	772	-0-	-65	B	-0-	772	3	N	-0-	-0-
02		728 N	706	-0-	-22	B	-0-	706	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED		WELL #:	28R	RRCID ->	198812	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1622 - 1792		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3	N	-0-	-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3	N	-0-	-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3	N	-0-	-0-
12		599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-	-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3	N	-0-	-0-
02		532 N	528	-0-	-4	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	125R	RRCID ->	199283	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1894 - 2048		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
THOMPSON		WELL #:	23R	RRCID ->	199286	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2146 - 2392		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	126R	RRCID ->	199288	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1916 - 2111		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
BIVINS		WELL #:	128R	RRCID ->	200379	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1874 - 1985			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
10		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
11		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
12		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
01		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
*02		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MASTERTSON		WELL #:	167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1797 - 1985			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
10		899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
11		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
12		899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
01		868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
02		784 N	771	-0-	-13 B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS		WELL #:	127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	1854 - 2073			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12		279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01		248 N	146	-0-	-102 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02		308 N	153	-0-	-155 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MASTERTSON		WELL #:	164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	1934 - 2072			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS		WELL #:	134R	RRCID ->	207766	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1825 - 2020			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	430	-0-	-80 B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
10		496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
12		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
01		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02		504 N	402	-0-	-102 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	129R	RRCID ->	207767	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2192	PERF. 1800 - 2002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1650 N	1611	-0-	-39 B	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
10	1573 N	1510	-0-	-63 B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3	N	-0-		-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
01	1452 N	1365	-0-	-87 B	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
*02	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	130R	RRCID ->	207768	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1694 - 1934
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	695	-0-	-625 B	-0-	695 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	643	-0-	-380 B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
01	651 N	453	-0-	-198 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
02	924 N	636	-0-	-288 B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	131R	RRCID ->	207770	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1752 - 1973
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	654	-0-	-456 B	-0-	654 3	N	-0-		-0-
10	930 N	620	-0-	-310 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
11	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3	N	-0-		-0-
12	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-		-0-
02	868 N	556	-0-	-312 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	132R	RRCID ->	207773	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1792 - 1983
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	819	-0-	-21 B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-		-0-
12	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-
01	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
02	756 N	733	-0-	-23 B	-0-	733 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	133R	RRCID ->	207774	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1848 - 2052
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
12	527 N	443	-0-	-84 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
02	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
10	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
12	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
01	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
02	476 N	447	-0-	-29 B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
10	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
01	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
02	392 N	357	-0-	-35 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 - 1893
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3	N	-0-		-0-
10	998 N	998	-0-	-0 B	-0-	998 3	N	-0-		-0-
11	935 N	935	-0-	-0 B	-0-	935 3	N	-0-		-0-
12	961 N	888	-0-	-73 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
01	992 N	857	-0-	-135 B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
02	868 N	799	-0-	-69 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
10	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12	398 N	398	-0-	-0 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
01	465 N	207	-0-	-258 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
02	392 N	304	-0-	-88 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1633 - 1833
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
10	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0 B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
12	569 N	569	-0-	-0 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
01	620 N	500	-0-	-120 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
02	588 N	481	-0-	-107 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							









PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218						
JOHNSON, CART		WELL #:	101	RRCID ->	027137	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1629 - 1660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-
*10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
LEA, H. I.		WELL #:	101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1575 - 1614
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-
*10		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
SNEED, J. T.		WELL #:	101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869 PERF. 1575 - 1663
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-
*10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
SNEED, J. T.		WELL #:	110	RRCID ->	027141	COMPL. DATE	01/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1588 - 1606
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		570 N	496	-0-	-74 B	-0-	496 2	N	-0-
*10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
SNEED, J. T.		WELL #:	124	RRCID ->	027144	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	1981 PERF. 1714 - 1744
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		450 N	391	-0-	-59 B	-0-	391 2	N	-0-
*10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		532 N	532	-0-	-0-	B	532 3	N	-0-	-0-	
10		1124 N	1124	-0-	-0-	B	1124 3	N	-0-	-0-	
11		1068 N	1068	-0-	-0-	B	1068 3	N	-0-	-0-	
12		275 N	268	-0-	-7	B	268 3	N	-0-	-0-	
*01		271 N	132	-0-	-139	B	132 3	N	-0-	-0-	
*02		563 N	563	-0-	-0-	B	563 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		831 N	831	-0-	-0-	B	831 3	N	-0-	-0-	
10		489 N	489	-0-	-0-	B	489 3	N	-0-	-0-	
11		990 N	919	-0-	-71	B	919 3	N	-0-	-0-	
12		868 N	754	-0-	-114	B	754 3	N	-0-	-0-	
*01		992 N	992	-0-	-0-	B	992 3	N	-0-	-0-	
*02		868 N	819	-0-	-49	B	819 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		535 N	535	-0-	-0-	B	535 3	N	-0-	-0-	
10		534 N	534	-0-	-0-	B	534 3	N	-0-	-0-	
11		541 N	541	-0-	-0-	B	541 3	N	-0-	-0-	
12		558 N	511	-0-	-47	B	511 3	N	-0-	-0-	
*01		527 N	503	-0-	-24	B	503 3	N	-0-	-0-	
*02		504 N	463	-0-	-41	B	463 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON -G-		WELL #:	1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590 PERF.	1349 - 1526
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
-----										
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
-----										
MASTERTSON -H-		WELL #:	1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131 PERF.	1831 - 2031
-----										
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
-----										
MASTERTSON -I-		WELL #:	1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1772 - 1787
-----										
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 3	N	-0-	-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474 3	N	-0-	-0-
11	510 N	467	-0-	-43	B	-0-	467 3	N	-0-	-0-
12	496 N	486	-0-	-10	B	-0-	486 3	N	-0-	-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 3	N	-0-	-0-
*02	448 N	406	-0-	-42	B	-0-	406 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
-----										
MASTERTSON -J-		WELL #:	1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922 PERF.	1633 - 1797
-----										
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
-----										
MASTERTSON -K-		WELL #:	1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676 PERF.	1378 - 1546
-----										
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON -L-		WELL #:	1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1710 - 1900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POLING -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911 PERF.	1661 - 1683	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 3	N	-0-	-0-	
*01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
*02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POLING -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831 PERF.	1553 - 1583	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3	N	-0-	-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	244	-0-	-26	B	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
*01	248 N	213	-0-	-35	B	-0-	213 3	N	-0-	-0-	
*02	224 N	210	-0-	-14	B	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ROCKWELL -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858 PERF.	1613 - 1656	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811 3	N	-0-	-0-	
10	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827 3	N	-0-	-0-	
11	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791 3	N	-0-	-0-	
12	791 N	717	-0-	-74	B	-0-	717 3	N	-0-	-0-	
*01	799 N	678	-0-	-121	B	-0-	678 3	N	-0-	-0-	
*02	725 N	417	-0-	-308	B	-0-	417 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED -B-		WELL #:	9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031 PERF.	1713 - 1926	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	86	-0-	-64	B	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3	N	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-	-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
*01	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
*02	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
STATE WRIGHT -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF. 1566 - 1585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
10		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-		-0-
11		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
*01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*02		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
*10		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	125	RRCID ->	032279	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1755 - 1835	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
*10		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1794 - 1971	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	914	-0-	-196 B	-0-	914 2	N	-0-		-0-
*10		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1609 - 1822	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
*10		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
STATE -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	035252	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	2085 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
BALANCING DATE STATUS ->											
09	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3	N	-0-	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-	-0-
11	480 N	474	-0-	-6	B	-0-	474	3	N	-0-	-0-
12	496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3	N	-0-	-0-
*01	496 N	467	-0-	-29	B	-0-	467	3	N	-0-	-0-
*02	448 N	406	-0-	-42	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											
SNEED, J. T.											
		WELL #:	202	RRCID ->	039111	COMPL. DATE	07/09/1964	TOTAL DEPTH	2112 PERF. 1604 - 1831		
BALANCING DATE STATUS ->											
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	-0-	-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											
JOHNSON											
		WELL #:	202	RRCID ->	039539	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	1650 PERF. 1353 - 1368		
BALANCING DATE STATUS ->											
09	360 N	328	-0-	-32	B	-0-	328	2	N	-0-	-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											
MASTERSON -C-											
		WELL #:	1 R	RRCID ->	039585	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1661 - 1880		
BALANCING DATE STATUS ->											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3	N	-0-	-0-
*02	308 N	243	-0-	-65	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											
MASTERSON -P-											
		WELL #:	1 R	RRCID ->	039586	COMPL. DATE	12/28/1965	TOTAL DEPTH	2158 PERF. 1788 - 1999		
BALANCING DATE STATUS ->											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON -Q-		WELL #:	1 R	RRCID ->	039587	COMPL. DATE	12/17/1965	TOTAL DEPTH	1925 PERF. 1653 - 1827			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED -B-												
WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED -B-												
WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1089 3	N	-0-	212
10		1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	155 1	1093 3	N	-0-	212
11		1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1023 3	N	-0-	212
12		979 N	705	-0-	-274	B	-0-	85 1	620 3	N	-0-	212
*01		1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	155 1	1228 3	N	-0-	212
*02		887 N	871	-0-	-16	B	-0-	110 1	761 3	N	-0-	212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED -B-												
WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3		N	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3		N	-0-	-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 3		N	-0-	-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3		N	-0-	-0-
*01		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3		N	-0-	-0-
*02		112 N	68	-0-	-44	B	-0-	68 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON												
WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3		N	-0-	-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3		N	-0-	-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3		N	-0-	-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED -B-		WELL #:	17	RRCID ->	140601	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1855	PERF. 1554 - 1855		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
*01	651 N	541	-0-	-110	B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
*02	560 N	447	-0-	-113	B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
THOMPSON		WELL #:	6601	RRCID ->	155154	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1964 - 2142		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRENT		WELL #:	5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1948 - 2440		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	201	RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1712 - 1792		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1182	-0-	-78	B	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
*10	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T. "A"		WELL #:	901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1681 - 1742		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
*10	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
THOMPSON		WELL #:	6203	RRCID ->	174292	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1993 -	2183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 3		N	-0-	-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966 3		N	-0-	-0-
11	990	N	684	-0-	-306	B	-0-	684 3		N	-0-	-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816 3		N	-0-	-0-
*01	928	N	626	-0-	-302	B	-0-	626 3		N	-0-	-0-
*02	644	N	618	-0-	-26	B	-0-	618 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847 3		N	-0-	-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866 3		N	-0-	-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812 3		N	-0-	-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865 3		N	-0-	-0-
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877 3		N	-0-	-0-
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600	N	548	-0-	-52	B	-0-	548 2		N	-0-	-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 2		N	-0-	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2	N	-0-	-0-
*10	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2	N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

SNEED J. T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970  
 CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
10	248 N	25	-0-	-223	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-
11	210 N	93	-0-	-117	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 HERRMANN, J.B. 381190  
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

09	1149 N	1149	-0-	-0-		-0-	1149	3	N	-0-	-0-
10	837 N	729	-0-	-108		-0-	729	3	N	-0-	-0-
11	810 N	637	-0-	-173		-0-	637	3	N	-0-	-0-
12	1178 N	45	-0-	-1133		-0-	45	3	N	-0-	-0-
01	744 N	589	-0-	-155		-0-	589	3	N	-0-	-0-
*02	698 N	698	-0-	-0-		-0-	698	3	N	-0-	-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

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



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3			-0-
10		248 N	233	-0-	-15	-0-		233	3			-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3			-0-
12		248 N	192	-0-	-56	-0-		192	3			-0-
01		248 N	204	-0-	-44	-0-		204	3			-0-
02		224 N	212	-0-	-12	-0-		212	3			-0-
-----												
SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851												
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3			-0-
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	3			-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	3			-0-
12		775 N	739	-0-	-36	-0-		739	3			-0-
01		744 N	741	-0-	-3	-0-		741	3			-0-
02		672 N	669	-0-	-3	-0-		669	3			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210												
09		360 N	339	-0-	-21	-0-		339	3			-0-
10		372 N	284	-0-	-88	-0-		284	3			-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3			-0-
12		341 N	189	-0-	-152	-0-		189	3			-0-
01		279 N	215	-0-	-64	-0-		215	3			-0-
*02		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3			-0-
-----												
SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085												
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-		545	3			-0-
10		496 N	408	-0-	-88	-0-		408	3			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	3			-0-
12		558 N	316	-0-	-242	-0-		316	3			-0-
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3			-0-
*02		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	3			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070												
09		90 N	60	-0-	-30	-0-		60	3			-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	3			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-		8	3			-0-
12		62 N	14	-0-	-48	-0-		14	3			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
*02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
09		120 N	118	-0-	-2	-0-		118	3			-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-		113	3			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-		118	3			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-		107	3			-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	3			-0-
*02		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3			-0-
-----												
SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-		78	3			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-		83	3			-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-		46	3			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-		78	3			-0-
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1939 - 2170						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997										TOTAL DEPTH	2029	PERF. 1598 - 1932						
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
-----																		
SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001										TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1764 - 2053						
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10		465 N	371	-0-	-94	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12		465 N	241	-0-	-224	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01		372 N	310	-0-	-62	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
-----																		
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001										TOTAL DEPTH	2335	PERF. 1858 - 2111						
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10		372 N	303	-0-	-69	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12		372 N	230	-0-	-142	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01		310 N	251	-0-	-59	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
-----																		
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001										TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1808 - 2084						
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10		1116 N	989	-0-	-127	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12		1054 N	880	-0-	-174	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01		992 N	895	-0-	-97	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02		896 N	880	-0-	-16	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
-----																		
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002										TOTAL DEPTH	2134	PERF. 1650 - 1854						
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
-----																		
THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002										TOTAL DEPTH	2135	PERF. 1680 - 1910						
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10		1054 N	952	-0-	-102	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12		1333 N	799	-0-	-534	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01		961 N	890	-0-	-71	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-
12		248 N	209	-0-	-39	-0-		209	3		N	-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3		N	-0-
02		224 N	203	-0-	-21	-0-		203	3		N	-0-
-----												
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	3		N	-0-
10		372 N	342	-0-	-30	-0-		342	3		N	-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3		N	-0-
12		403 N	255	-0-	-148	-0-		255	3		N	-0-
01		341 N	315	-0-	-26	-0-		315	3		N	-0-
*02		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3		N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3		N	-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3		N	-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	3		N	-0-
12		403 N	358	-0-	-45	-0-		358	3		N	-0-
01		372 N	366	-0-	-6	-0-		366	3		N	-0-
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	3		N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
09		390 N	386	-0-	-4	-0-		386	3		N	-0-
10		403 N	324	-0-	-79	-0-		324	3		N	-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	3		N	-0-
12		403 N	239	-0-	-164	-0-		239	3		N	-0-
01		310 N	280	-0-	-30	-0-		280	3		N	-0-
02		336 N	335	-0-	-1	-0-		335	3		N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
09		450 N	431	-0-	-19	-0-		431	3		N	-0-
10		434 N	400	-0-	-34	-0-		400	3		N	-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	3		N	-0-
12		434 N	138	-0-	-296	-0-		138	3		N	-0-
01		403 N	8	-0-	-395	-0-		8	3		N	-0-
02		364 N	5	-0-	-359	-0-		5	3		N	-0-
-----												
SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3		N	-0-
10		186 N	144	-0-	-42	-0-		144	3		N	-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		N	-0-
12		217 N	124	-0-	-93	-0-		124	3		N	-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-		148	3		N	-0-
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3		N	-0-
-----												
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
09		240 N	226	-0-	-14	-0-		226	3		N	-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-		224	3		N	-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3		N	-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-		225	3		N	-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003										TOTAL DEPTH	2102	PERF.	1786 -	1940
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-	
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-			-0-	
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-	
12		372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3	N	-0-			-0-	
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-			-0-	
*02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-	
-----														
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003										TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1781 -	1903
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-	
10		589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3	N	-0-			-0-	
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-	
12		620 N	470	-0-	-150	-0-	470	3	N	-0-			-0-	
01		496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3	N	-0-			-0-	
02		504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3	N	-0-			-0-	
-----														
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003										TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1733 -	1924
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-			-0-	
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-			-0-	
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-	
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-			-0-	
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-			-0-	
02		224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3	N	-0-			-0-	
-----														
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003										TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1708 -	1815
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-	
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-	
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-			-0-	
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-	
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			-0-	
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3	N	-0-			-0-	
-----														
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003										TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1780 -	1916
09		600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3	N	-0-			-0-	
10		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3	N	-0-			-0-	
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-	
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-	
01		620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3	N	-0-			-0-	
02		560 N	533	-0-	-27	-0-	533	3	N	-0-			-0-	
-----														
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1730 -	2014
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-	
10		372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3	N	-0-			-0-	
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-	
12		372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3	N	-0-			-0-	
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-			-0-	
02		336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		690 N	642	-0-	-48	-0-	642 2		N	-0-			-0-
*10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137													
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069													
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139													
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
*10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165													
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315													
09		360 N	321	-0-	-39	-0-	321 3		N	-0-			357
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			357
11		330 N	272	-0-	-58	-0-	272 3		N	-0-			357
12		341 N	248	-0-	-93	-0-	248 3		N	-0-			357
*01		310 N	238	-0-	-72	-0-	238 3		N	-0-			357
*02		252 N	189	-0-	-63	-0-	189 3		N	-0-			357
-----													
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310													
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			49
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			49
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			49
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			49
*01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			49
*02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3		N	-0-			49

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734										COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	2298	PERF.	1842	-	2256
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	EOM BALANCE			
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			77			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			77			
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			77			
*01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			77			
*02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3		N	-0-			77			
-----																	
THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204										COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1908	-	2128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594										COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	2161	PERF.	1700	-	2095
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-			
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-			
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-			
12		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-			
*01		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-			-0-			
*02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
BROWN 'B' WELL #: 3034R RRCID -> 155695										COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	1820	-	2252
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	145	1	161	3	N	-0-		144			
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	150	1	177	3	N	-0-		144			
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	140	1	162	3	N	-0-		144			
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	130	1	180	3	N	-0-		144			
*01		341 N	323	-0-	-18	-0-	140	1	183	3	N	-0-		144			
*02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	135	1	169	3	N	-0-		144			
-----																	
COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827										COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1948	-	2121
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-			
*10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-			
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837										COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	1902	-	2095
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133										COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1840	-	2064
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-			
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-			
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-			
12		589 N	377	-0-	-212	-0-	377	3		N	-0-			-0-			
*01		620 N	442	-0-	-178	-0-	442	3		N	-0-			-0-			
*02		532 N	481	-0-	-51	-0-	481	3		N	-0-			-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2011 - 2158		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995										TOTAL DEPTH	2374	PERF. 2061 - 2200		
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995										TOTAL DEPTH	2430	PERF. 1978 - 2266		
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-			129
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			129
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			129
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			129
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			129
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			129
-----														
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995										TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1848 - 2027		
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-			-0-
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
-----														
JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995										TOTAL DEPTH	2434	PERF. 1942 - 2149		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	150	1	418	3	N	-0-			115
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	N	-0-			115
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	150	1	410	3	N	-0-			115
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	155	1	417	3	N	-0-			115
*01	589 N	569	-0-	-20	-0-	155	1	414	3	N	-0-			115
*02	532 N	514	-0-	-18	-0-	140	1	374	3	N	-0-			115
-----														
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995										TOTAL DEPTH	2193	PERF. 1764 - 2090		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
*02	336 N	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996										TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1876 - 2136		
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-			-0-
*01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
*02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

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

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-			-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-			-0-
*01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			155
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			155
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			155
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			155
*01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			155
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			155



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				354	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				354	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				354	
12		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		354	
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				354	
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				354	
-----													
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096													
09	533	N		533	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	383	3	206
10	541	N		541	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	386	3	206
11	511	N		511	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	361	3	206
12	563	N		563	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	413	3	206
*01	548	N		548	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	398	3	206
*02	485	N		485	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	350	3	206
-----													
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992													
09	167	N		167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3		N	20
10	173	N		173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		N	20
11	180	N		166	-0-	-14	-0-	-0-	166	3		N	20
12	186	N		177	-0-	-9	-0-	-0-	177	3		N	20
*01	186	N		167	-0-	-19	-0-	-0-	167	3		N	20
*02	168	N		155	-0-	-13	-0-	-0-	155	3		N	20
-----													
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054													
09	488	N		488	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	338	3	29
10	567	N		567	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	412	3	29
11	575	N		575	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	425	3	29
12	665	N		665	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	515	3	29
*01	636	N		636	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	486	3	29
*02	532	N		443	-0-	-89	-0-	-0-	140	1	303	3	29
-----													
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110													
09	363	N		363	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	223	3	191
10	383	N		383	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	238	3	191
11	355	N		355	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	225	3	191
12	372	N		364	-0-	-8	-0-	-0-	120	1	244	3	191
*01	389	N		389	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	254	3	191
*02	359	N		359	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	224	3	191
-----													
BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126													
09	124	N		124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		N	99
10	127	N		127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		N	99
11	120	N		111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3		N	99
12	124	N		109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3		N	99
*01	124	N		120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3		N	99
*02	112	N		105	-0-	-7	-0-	-0-	105	3		N	99
-----													
BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132													
09	1020	N		634	-0-	-386	-0-	-0-	150	1	484	3	441
10	632	N		632	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	482	3	441
11	660	N		569	-0-	-91	-0-	-0-	145	1	424	3	441
12	651	N		542	-0-	-109	-0-	-0-	130	1	412	3	441
*01	620	N		556	-0-	-64	-0-	-0-	145	1	411	3	441
*02	532	N		490	-0-	-42	-0-	-0-	135	1	355	3	441

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000												TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1746	-	2060
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	140	1	146	3	N	-0-			37		
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	145	1	164	3	N	-0-			37		
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	135	1	157	3	N	-0-			37		
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	130	1	155	3	N	-0-			37		
*01		310 N	279	-0-	-31	-0-	135	1	144	3	N	-0-			37		
*02		280 N	264	-0-	-16	-0-	130	1	134	3	N	-0-			37		
-----																	
BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000												TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1733	-	2064
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-		
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-		
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-		
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-		
*01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-		
*02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			-0-		
-----																	
BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999												TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1785	-	2044
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	150	1	839	3	N	-0-			64		
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	155	1	873	3	N	-0-			64		
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	150	1	852	3	N	-0-			64		
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	155	1	894	3	N	-0-			64		
*01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	155	1	902	3	N	-0-			64		
*02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	140	1	797	3	N	-0-			64		
-----																	
SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999												TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1727	-	2023
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-		
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-		
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-		
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-		
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-		
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-		
-----																	
SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999												TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1698	-	2078
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-		
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-		
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-		
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-		
*01		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-			-0-		
*02		392 N	346	-0-	-46	-0-	346	3			N	-0-			-0-		
-----																	
SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999												TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1763	-	2048
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			10		
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			10		
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			10		
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			10		
*01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			10		
*02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-			10		
-----																	
SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999												TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1765	-	2030
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			6		
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			6		
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			6		
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			6		
*01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			6		
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			6		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	-0-	18	3		N	-0-
12		93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-	7	3		N	-0-
01		62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	13	3		N	-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-	15	3		N	-0-
-----												
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188
-----												
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075												
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	829	3	78
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	849	3	78
11		990 N	975	-0-	-15	-0-	-0-	150	1	825	3	78
12		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	-0-	155	1	854	3	78
*01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	846	3	78
*02		924 N	908	-0-	-16	-0-	-0-	140	1	768	3	78
-----												
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156												
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-
*01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-
*02		196 N	187	-0-	-9	-0-	-0-	187	3		N	-0-
-----												
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086												
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	197	3	258
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	208	3	258
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	203	3	258
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-	140	1	208	3	258
*01		372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	150	1	214	3	258
*02		336 N	335	-0-	-1	-0-	-0-	135	1	200	3	258
-----												
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172												
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	200	3	408
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	195	3	408
11		360 N	329	-0-	-31	-0-	-0-	150	1	179	3	408
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-	155	1	177	3	408
*01		341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	155	1	176	3	408
*02		308 N	294	-0-	-14	-0-	-0-	140	1	154	3	408
-----												
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227												
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	130
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	130
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3		N	130
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3		N	130
*01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3		N	130
*02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	130

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000												TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1992 - 2149
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	57 1	80 3	N	-0-	10			
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	42 1	50 3	N	-0-	10			
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	72 1	100 3	N	-0-	10			
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	51 1	60 3	N	-0-	10			
*01		93 N	44	-0-	-49	-0-	21 1	23 3	N	-0-	10			
*02		168 N	144	-0-	-24	-0-	57 1	87 3	N	-0-	10			
-----														
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000												TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2014 - 2184
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	27			
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	27			
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	27			
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	27			
*01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-	27			
*02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-	27			
-----														
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000												TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1937 - 2154
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	150 1	1042 3	N	-0-	298			
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	155 1	1056 3	N	-0-	298			
11		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	150 1	1024 3	N	-0-	298			
12		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	155 1	1048 3	N	-0-	298			
*01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	155 1	1055 3	N	-0-	298			
*02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	140 1	952 3	N	-0-	298			
-----														
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000												TOTAL DEPTH	2205	PERF. 1838 - 2086
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-			
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-			
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-	-0-			
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-	-0-			
*01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-			
*02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3		N	-0-	-0-			
-----														
BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000												TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1925 - 2188
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14			
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14			
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14			
-----														
BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000												TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1994 - 2102
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	162			
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-	162			
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3		N	-0-	162			
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-	162			
*01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-	162			
*02		476 N	459	-0-	-17	-0-	459 3		N	-0-	162			
-----														
BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000												TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1902 - 2141
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 1	23 3	N	-0-	118			
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	20 1	39 3	N	-0-	118			
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	15 1	38 3	N	-0-	118			
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	35 1	70 3	N	-0-	118			
*01		62 N	55	-0-	-7	-0-	15 1	40 3	N	-0-	118			
*02		56 N	46	-0-	-10	-0-	15 1	31 3	N	-0-	118			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			179
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			179
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			179
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			179
*01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			179
*02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-			179
-----														
BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
-----														
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064														
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148														
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			173
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			173
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			173
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			173
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			173
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			173
-----														
BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175														
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	150	1	202	3	N	-0-		436
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	155	1	201	3	N	-0-		436
11		360 N	305	-0-	-55	-0-	135	1	170	3	N	-0-		436
12		372 N	31	-0-	-341	-0-	15	1	16	3	N	-0-		436
*01		341 N	273	-0-	-68	-0-	125	1	148	3	N	-0-		436
*02		280 N	277	-0-	-3	-0-	130	1	147	3	N	-0-		436
-----														
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188														
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			150
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			150
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			150
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			150
*01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			150
*02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			150
-----														
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192														
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			56
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			56
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			56
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			56
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			56
*02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			56

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-
*02		8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	3		N	-0-
-----												
BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182												
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	34	3	28
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	36	3	28
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	35	3	28
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	37	3	28
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	37	3	28
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	32	3	28
-----												
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
09		570 N	373	-0-	-197	-0-	-0-	145	1	228	3	149
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	229	3	149
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	-0-	140	1	206	3	149
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	150	1	207	3	149
*01		372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-	150	1	201	3	149
*02		336 N	310	-0-	-26	-0-	-0-	135	1	175	3	149
-----												
SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960												
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-
*01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-
-----												
SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094												
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		N	30
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3		N	30
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-	209	3		N	30
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	187	3		N	30
*01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	30
*02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		N	30
-----												
SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050												
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3		N	-0-
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	3		N	-0-
*01		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3		N	-0-
*02		168 N	159	-0-	-9	-0-	-0-	159	3		N	-0-
-----												
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038												
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3		N	-0-
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3		N	-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-
*02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED "C"		WELL #: 6050R		RRCID -> 179337		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	291	N	291	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
*02	560	N	515	-0-	-45	515	3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED "A"		WELL #: 1150R		RRCID -> 179394		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053				
09	328	N	328	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
12	341	N	313	-0-	-28	313	3	N	-0-			-0-
*01	364	N	364	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN "A"		WELL #: 1164R		RRCID -> 180521		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166				
09	360	N	304	-0-	-56	304	3	N	-0-			64
10	404	N	404	-0-	-0-	404	3	N	-0-			64
11	328	N	328	-0-	-0-	328	3	N	-0-			64
12	310	N	286	-0-	-24	286	3	N	-0-			64
*01	403	N	279	-0-	-124	279	3	N	-0-			64
*02	308	N	249	-0-	-59	249	3	N	-0-			64
-----												
SNEED ESTATE		WELL #: 1903		RRCID -> 180561		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084				
09	245	N	245	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SNEED "C"		WELL #: 1550R		RRCID -> 180683		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986				
09	227	N	227	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	222	3	N	-0-			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	243	3	N	-0-			-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
*02	196	N	195	-0-	-1	195	3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879				
09	150	N	126	-0-	-24	126	3	N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
*02	168	N	166	-0-	-2	166	3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967				
09	167	N	167	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
*01	155	N	102	-0-	-53	102	3	N	-0-			-0-
*02	140	N	134	-0-	-6	134	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174										COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1992 - 2002		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883										COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1970 - 2187		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946										COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1912 - 2099		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949										COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1916 - 2154		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015										COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2940 - 3300		
09	1680	N	886	-0-	-794	-0-	886	2		N	-0-						-0-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-						-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339										COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	2122	PERF.	1630 - 1960		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031										COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1834 - 2074		
09	1230	N	215	-0-	-1015	-0-	215	2		N	-0-						-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-						-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1787 - 2026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001										TOTAL DEPTH	2301	PERF. 2012 - 2126	
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			70
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			70
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			70
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			70
*01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			70
*02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3		N	-0-			70
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1842 - 2076	
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-			-0-
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1797 - 2066	
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1760 - 1999	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1808 - 2068	
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1795 - 2140	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		180 N		179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-					-0-
*10		236 N		236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					-0-
*11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		186 N		NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099																	
09		960 N		916	-0-	-44	-0-	916	2		N	-0-					-0-
*10		1277 N		1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-					-0-
*11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		961 N		NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028																	
09		600 N		1	-0-	-599	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		1 N		NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149																	
09		353 N		353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-					-0-
*10		339 N		339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
*11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		372 N		NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140																	
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097																	
09		510 N		506	-0-	-4	-0-	506	2		N	-0-					-0-
*10		507 N		507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-					-0-
*11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		527 N		NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
*10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033											
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242											
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
10		1085 N	836	-0-	-249	-0-	836 3	N	-0-		-0-
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	N	-0-		-0-
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
02		1092 N	44	-0-	-1048	-0-	44 3	N	-0-		-0-
-----											
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236											
09		390 N	286	-0-	-104	-0-	286 3	N	-0-		-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01		403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3	N	-0-		-0-
02		364 N	229	-0-	-135	-0-	229 3	N	-0-		-0-
-----											
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216											
09		780 N	750	-0-	-30	-0-	750 3	N	-0-		-0-
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-
11		780 N	646	-0-	-134	-0-	646 3	N	-0-		-0-
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
01		744 N	719	-0-	-25	-0-	719 3	N	-0-		-0-
02		616 N	131	-0-	-485	-0-	131 3	N	-0-		-0-
-----											
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216											
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-		-0-
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-		-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
02		448 N	152	-0-	-296	-0-	152 3	N	-0-		-0-
-----											
PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER											
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639											
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		945936										
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2	N	-0-		13
10	961 N	787	-0-	-174	B	-0-	787	2	N	-0-		13
11	990 N	970	-0-	-20	B	-0-	970	2	N	-0-		13
12	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	2	N	-0-		13
01	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2	N	-0-		13
02	896 N	850	-0-	-46	B	-0-	850	2	N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022465		COMPL. DATE 06/21/1959		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
FLOWERS												
FLOWERS		WELL #: 1308		RRCID -> 172262		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.												
PARNELL BROS.		419291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805				
09	670 N	670	-0-	-0-		-0-	670	2	N	-0-		1
10	837 N	814	-0-	-23		-0-	814	2	N	-0-		1
11	1020 N	588	-0-	-432		-0-	588	2	N	-0-		1
12	682 N	568	-0-	-114		-0-	568	2	N	-0-		1
01	232 N	232	-0-	-0-		-0-	232	2	N	-0-		1
02	560 N	186	-0-	-374		-0-	186	2	N	-0-		1
MEWBOURNE OIL COMPANY												
DICKINSON		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981				
09	630 N	-0-	-0-	-630		-0-			N	-0-		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		82
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		82
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		82
02	T. A.	43	-0-	43		43	18	1	25	2	N	-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1312 L		RRCID -> 022474		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 022476		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504			
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 022480		COMPL. DATE 11/12/1962		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963			
09	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1879 3		N	-0-	23
10	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932 3		N	-0-	23
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-	23
12	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942 3		N	-0-	23
01	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1839 3	1 9	N	1	24
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-	24

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400		RRCID -> 224692		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468			
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	78
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-	78
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	78
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-	78
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551 3		N	-0-	78
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT	78

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497			
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4									
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2		N	-0-	-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-	-0-
11	4410	X	4082	-0-	-328	-0-	4082 2		N	-0-	-0-
12	4557	X	2988	-0-	-1569	-0-	2988 2		N	-0-	-0-
01	4526	X	3322	-0-	-1204	-0-	3322 2		N	-0-	-0-
02	4088	X	3656	-0-	-432	-0-	3656 2		N	-0-	-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
PARNELL BROTHERS		WELL #:		5	RRCID ->	045412	COMPL. DATE	11/03/1968	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9186 - 9198
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-			-0-
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2	N	-0-			-0-
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-			-0-
12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2763	-0-	-27	-0-	2763	2	N	-0-			-0-
*02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9335 - 9475
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050)				69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID ->	120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8627 - 8636
09	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	2	N	-0-	52
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-	52
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	N	-0-	52
12	1116 X	959	-0-	-157	-0-	62	1	897	2	N	-0-	52
01	1116 X	1038	-0-	-78	-0-	48	1	990	2	N	-0-	52
*02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	995	2	N	-0-	52

MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8686 - 8696
09	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	60	1	1283	2	N	6	205
						7	9					
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	N	17	222
						19	9					
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	2	N	4	49
						4	9				177 1	
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	N	21	70
						23	9					
01	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	44	1	1367	2	N	24	94
						26	9					
02	1568 N	1328	-0-	-240	-0-	56	1	1250	2	N	20	114
						22	9					

MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8658 - 8666
09	180 X	162	-0-	-18	-0-	32	1	128	2	N	2	121
						2	9				2 8	
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	N	-0-	121
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	N	-0-	121
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	60	1	354	2	N	-0-	121
01	465 X	392	-0-	-73	-0-	62	1	330	2	N	-0-	121
02	420 X	260	-0-	-160	-0-	56	1	204	2	N	-0-	121

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 WILSON, OUIDA WELL #: 2045 RRCID -> 234078 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9041 - 9048

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10		14B2 EXT	88	-0-	88	8	1	4	2	N	69	15 8	131
						76	9						
11		14B2 EXT	216	-0-	216	52	1	41	2	N	112	180 1	63
						123	9						
12		14B2 EXT	202	-0-	202	48	1	29	2	N	114		177
						125	9						
01		14B2 EXT	253	-0-	253	62	1	77	2	N	104	190 1	91
						114	9						
02		14B2 EXT	353	-0-	353	52	1	195	2	N	96		187
						106	9						

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

09		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3		N	-0-		24
10		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-		24
11		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3		N	-0-		24
12		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3		N	-0-		24
01		4247 X	1625	-0-	-2622	-0-	1625	3		N	-0-		24
02		3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-				N	NO RPT		24

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-		119
10		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2		N	-0-		119
11		1980 N	1885	-0-	-95	-0-	1885	2		N	-0-		119
12		2077 N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2		N	-0-		119
01		1984 N	793	-0-	-1191	-0-	793	2		N	-0-		119
*02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1874	2	155	9	N	141 143 1	117

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION				027200								
ADAMS				WELL #: 3137	RRCID -> 238893	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 10821	PERF.10551	- 10704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10446 2		N	-0-			-0-
10	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10662 2		N	-0-			-0-
11	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583 2		N	-0-			-0-
12	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10428 2		N	-0-			-0-
01	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 2		N	-0-			-0-
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
HOOVER				WELL #: 1	RRCID -> 051698	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10229	- 10234			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
MORRISON, MARY T. -A- ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 022445	COMPL. DATE 01/04/1962	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10234	- 10473			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #: 1121	RRCID -> 032225	COMPL. DATE 12/10/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10751	- 10970			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	159 3	N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	31 1	179 3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4 1	179 3	N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5 1	162 3	N	-0-			-0-
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	2 1	120 3	N	-0-			-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	4 1	135 3	N	-0-			-0-
-----												
KELLN, DAVID A. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 038897	COMPL. DATE 05/05/1966	TOTAL DEPTH 11049	PERF.10854	- 10921			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PARSELL, WARREN B. ETAL -E-				WELL #: 2	RRCID -> 044429	COMPL. DATE 06/05/1968	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10935	- 10955			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----												
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		690 N	671	-0-	-19	-0-	671 3	N	-0-			5
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-			5
11		690 N	660	-0-	-30	-0-	660 3	N	-0-			5
12		682 N	235	-0-	-447	-0-	235 3	N	-0-			5
01		682 N	595	-0-	-87	-0-	595 3	N	-0-			5
02		616 N	511	-0-	-105	-0-	511 3	N	-0-			5
-----												
PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872												
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	5 1	314 3	N	-0-		-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	33 1	316 3	N	-0-		-0-
11		330 N	285	-0-	-45	-0-	5 1	280 3	N	-0-		-0-
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	6 1	314 3	N	-0-		-0-
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	5 1	309 3	N	-0-		-0-
*02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	6 1	297 3	N	-0-		-0-
-----												
MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945												
09		510 N	297	-0-	-213	-0-	7 1	290 3	N	-0-		141
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	38 1	694 3	N	-0-		141
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	14 1	892 3	N	-0-	101 1 22 5	18
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	21 1	1235 3	N	-0-		18
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	14 1	758 3	N	2		20
*02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	169 4	2 9				20
-----												
PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774												
09		2520 N	2381	-0-	-139	-0-	94 1	2287 3	N	-0-		77
10		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	135 1	2389 3	N	44		121
11		2460 N	2400	-0-	-60	-0-	48 9					
12		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	96 1	2304 3	N	-0-		121
							96 1	2373 3	N	25		146
01		2573 N	2162	-0-	-411	-0-	28 9					
02		2240 N	2110	-0-	-130	-0-	73 1	2089 3	N	-0-		146
							69 1	2041 3	N	-0-		146
-----												
MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555												
09		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	49 1	3043 3	N	-0-		-0-
10		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	70 1	2655 3	N	-0-		-0-
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	165 4					
12		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	56 1	2824 3	N	-0-		-0-
							44 1	2869 3	N	-0-		-0-
*01		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	715 4					
							52 1	2359 3	N	-0-		-0-
*02		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	56 4					
							60 1	3301 3	N	-0-		-0-
-----												
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069												
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3		N	-0-		-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	766 3	13 4	N	-0-		-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	585 3	33 4	N	-0-		-0-
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	662 3	44 4	N	-0-		-0-
01		775 N	752	-0-	-23	-0-	638 3	114 4	N	-0-		-0-
02		588 N	474	-0-	-114	-0-	461 3	13 4	N	-0-		-0-

-----															
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	10	1	418	3	N	-0-			5
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	N	-0-	5	5	-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	17	1	427	3	N	-0-			-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	N	-0-			-0-
01		496 N	414	-0-	-82	-0-	8	1	406	3	N	-0-			-0-
02		420 N	414	-0-	-6	-0-	15	1	399	3	N	-0-			-0-
-----															
PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160															
09		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-			81
10		1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115	3			N	-0-			81
11		1080 N	975	-0-	-105	-0-	975	3			N	-0-			81
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-	5	5	76
01		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-			76
*02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			76
-----															
PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842															
09		1050 N	693	-0-	-357	-0-	12	1	681	3	N	-0-			-0-
10		992 N	753	-0-	-239	-0-	39	1	698	3	N	-0-			-0-
							16	4							
11		870 N	712	-0-	-158	-0-	10	1	702	3	N	-0-			-0-
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	3	N	-0-			-0-
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	14	1	830	3	N	-0-			-0-
*02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	981	3	N	-0-			-0-
-----															
PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867															
09		2130 N	2033	-0-	-97	-0-	23	1	2010	3	N	-0-			-0-
10		2201 N	2124	-0-	-77	-0-	54	1	2070	3	N	-0-			-0-
11		2070 N	2049	-0-	-21	-0-	22	1	2027	3	N	-0-			-0-
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	28	1	2151	3	N	-0-			-0-
01		2139 N	1695	-0-	-444	-0-	17	1	1678	3	N	-0-			-0-
*02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	25	1	2010	3	N	-0-			-0-
-----															
FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824															
09		1260 N	84	-0-	-1176	-0-	11	1	73	3	N	-0-			45
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	3	N	-0-			45
							488	4							
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	65	1	1952	3	N	-0-			45
12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	3	N	-0-			45
*01		1302 N	765	-0-	-537	-0-	22	1	743	3	N	-0-			45
*02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	39	1	1532	3	N	-0-	45	5	-0-
-----															
PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936															
09		690 N	629	-0-	-61	-0-	22	1	607	3	N	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	3	N	-0-			-0-
11		660 N	652	-0-	-8	-0-	20	1	632	3	N	-0-			-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	3	N	-0-			-0-
01		713 N	483	-0-	-230	-0-	13	1	470	3	N	-0-			-0-
*02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	21	1	727	3	N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1142	-0-	-28	-0-		14	1	1089	3	N	35	184	1			12
							39	9									
10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-		40	1	1101	3	N	-0-					12
11	1080 N	1035	-0-	-45	-0-		14	1	1012	3	N	8					20
							9	9									
12	1178 N	1108	-0-	-70	-0-		16	1	1092	3	N	-0-					20
01	1147 N	990	-0-	-157	-0-		10	1	980	3	N	-0-					20
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		13	1	1031	3	N	-0-					20

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783  
 HILL WELL #: 2 RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2			N	-0-					17
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2			N	-0-					17
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2			N	-0-					17
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2			N	-0-					17
01	1147 N	715	-0-	-432	-0-		715	2			N	-0-					17
02	1064 N	1056	-0-	-8	-0-		1055	2	1	9	N	-0-	1				18

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535									
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1470 N	89	-0-	-1381	-0-	89	2	N	-0-		90
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		90
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		90
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		90
01	1581 N	1020	-0-	-561	-0-	1020	2	N	-0-		90
02	1064 N	1060	-0-	-4	-0-	1060	2	N	-0-		90
-----											
CORLENA OIL COMPANY		178450									
BRAINARD 61		WELL #: 1		RRCID -> 264797		COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150		
09	10890 X	6732	-0-	-4158	-0-	6715	2	17 9	N	15	237
10	11253 X	10738	-0-	-515	-0-	10699	2	39 9	N	35	272
11	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	14296	2	45 9	N	41	313
12	14012 X	10261	-0-	-3751	-0-	10235	2	26 9	N	24	337
01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14281	2	50 9	N	45	382
*02	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	17528	2	45 9	N	41	423
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HILL		WELL #: 3154		RRCID -> 183553		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958		
09	3390 X	1808	-0-	-1582	-0-	60	1	1748 2	N	-0-	10
10	3503 X	2523	-0-	-980	-0-	62	1	2461 2	N	-0-	10
11	3390 X	1637	-0-	-1753	-0-	58	1	1579 2	N	-0-	10
12	2852 X	1933	-0-	-919	-0-	62	1	1871 2	N	-0-	10
01	2821 X	2030	-0-	-791	-0-	48	1	1982 2	N	-0-	10
02	2268 X	1228	-0-	-1040	-0-	56	1	1172 2	N	-0-	10
-----											
CREST RESOURCES, INC.		189901									
KELLN		WELL #: 5903		RRCID -> 214993		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102		
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2		N	-0-	-0-
10	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	2		N	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-	-0-
01	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2		N	-0-	-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
PARNELL "143"		WELL #: 1		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802		
09	1800 N	1544	-0-	-256	-0-	30	1	1496 2	N	16	153
10	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	31	1	1576 2	N	25	178
11	1740 N	1497	-0-	-243	-0-	30	1	1456 2	N	10	188
12	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	31	1	1151 2	N	-0-	188
01	1643 N	1184	-0-	-459	-0-	31	1	1109 2	N	40	37
02	1400 N	1169	-0-	-231	-0-	28	1	1138 2	N	3	40
-----											
PARSELL RANCH "156"		WELL #: 1		RRCID -> 187309		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090		
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	180	1	1386 2	N	-0-	10
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	186	1	1506 2	N	-0-	10
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	32	1	1338 2	N	-0-	10
12	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	31	1	1537 2	N	-0-	10
01	1705 N	935	-0-	-770	-0-	22	1	913 2	N	-0-	10
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	28	1	1301 2	N	-0-	10

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10986 - 11055				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10938 - 10956				
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	480	1	502	2	N	-0-			2
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	496	1	379	2	N	-0-			2
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	384	1	468	2	N	-0-			2
12	1023	N	140	-0-	-883	-0-	80	1	60	2	N	-0-			2
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			2
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	227	1	502	2	N	-0-			2
-----															
PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10796 - 10824				
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	-0-			-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1472	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1166	-0-	-570	-0-	26	1	1140	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	759	-0-	-884	-0-	24	1	735	2	N	-0-			-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	25	1	1397	2	N	-0-			-0-
-----															
SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10742 - 10750				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750													
WALLACE		WELL #:		1142	RRCID ->	101778	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10827 - 10839				
*03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	62	1	3011	2	N	-0-			-0-
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2391	2	N	-0-			-0-
*05	1891	N	1601	-0-	-290	-0-	62	1	1539	2	N	-0-			-0-
*06	2970	N	2728	-0-	-242	-0-	60	1	2668	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3226	-0-	126	-0-	62	1	3164	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3224	-0-	124	-0-	62	1	3162	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3072	-0-	72	-0-	60	1	3012	2	N	-0-			-0-
*10	3509	X	3187	-0-	-322	-0-	62	1	3125	2	N	-0-			-0-
*11	3000	X	1675	-0-	-1325	-0-	40	1	1635	2	N	-0-			-0-
*12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
*01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795													
HILL, BEN		WELL #:		5	RRCID ->	035805	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10796 - 10818				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795													
ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	1		N	-0-	22	
10		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	1		N	-0-	22	
11		2340 N	1313	-0-	-1027	-0-	1313	1		N	-0-	22	
12		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	1		N	-0-	22	
01		2418 N	1043	-0-	-1375	-0-	1043	1		N	-0-	22	
02		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-				N	NO RPT	22	
-----													
HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184													
09		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	1		N	-0-	-0-	
10		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	1		N	-0-	-0-	
11		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	1		N	-0-	-0-	
12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	1		N	-0-	-0-	
*01		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	1		N	-0-	-0-	
02		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021													
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	1		N	-0-	-0-	
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1		N	-0-	-0-	
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-	-0-	
12		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-	-0-	
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881													
09		2340 N	2151	-0-	-189	-0-	2151	1		N	-0-	-0-	
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	1		N	-0-	-0-	
11		2220 N	2062	-0-	-158	-0-	2062	1		N	-0-	-0-	
12		2232 N	2175	-0-	-57	-0-	2175	1		N	-0-	-0-	
01		2201 N	1469	-0-	-732	-0-	1469	1		N	-0-	-0-	
02		1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126													
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 11166													
09		540 N	260	-0-	-280	-0-	260	1		N	-0-	10	
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	1		N	-0-	10	
11		660 N	269	-0-	-391	-0-	269	1		N	-0-	10	
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1		N	-0-	10	
01		496 N	90	-0-	-406	-0-	90	1		N	-0-	10	
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT	10	

-----														
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795														
PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
-----														
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	1		N	-0-			-0-
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	1		N	-0-			-0-
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1		N	-0-			-0-
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	1		N	-0-			-0-
*01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	1		N	-0-			-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11232 - 11248														
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1		N	-0-			182
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	1		N	-0-			182
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1		N	-0-			182
12		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	1		N	-0-			182
01		341 N	21	-0-	-320	-0-	21	1		N	-0-			177
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			177
-----														
HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143														
09		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	1		N	-0-			-0-
10		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	1		N	-0-			-0-
11		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	1		N	-0-			-0-
12		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	1		N	-0-			-0-
*01		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	1		N	-0-			-0-
02		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

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

-----

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

-----

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	102	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	102	1	1678	2	N	-0-					-0-
11	2370 N	1726	-0-	-644	-0-	102	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	102	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	102	1	2668	2	N	-0-					-0-
*02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	102	1	1920	2	N	-0-					-0-

-----

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 FELDMAN WELL #: 2 A RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

-----

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

09	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	310	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	827	-0-	-630	-0-	310	1	517	3	N	-0-					-0-
*02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	280	1	1154	3	N	-0-					-0-



PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199779		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10948 - 10969								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
PARSELL ESTATE		WELL #: 7 L		RRCID -> 076662		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867								
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	206	1	1878	2	N	-0-					63
*10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					63
*11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1951	2	116	9	N	105					168
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1794	2	30	9	N	27					195
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	2	17	9	N	15					210
*02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1866	2	44	9	N	40	245	1			5

PARSELL (MORROW, LOWER SUB)		69427 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783														
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 087028		COMPL. DATE 03/20/1980		TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
10	P&A COND		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
11	P&A COND		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
12	P&A COND		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
01	P&A COND		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
02	P&A COND		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
PLUGGED AND ABANDONED		09/08/2012														

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
CLEM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 235505		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119

-----

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) //CONT.// 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 10908 - 10916

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

-----

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

09	600	N	516	-0-	-84		-0-	516	2		N	-0-					20
10	665	N	665	-0-	-0-		-0-	665	2		N	-0-					20
11	653	N	653	-0-	-0-		-0-	653	2		N	-0-					20
12	1139	N	1139	-0-	-0-		-0-	1139	2		N	-0-					20
01	651	N	633	-0-	-18		-0-	633	2		N	-0-					20
*02	873	N	873	-0-	-0-		-0-	871	2	2 9	N	2					22

-----

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 MEKEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

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

-----

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

09	510	N	448	-0-	-62		-0-	448	3		N	-0-					168
10	465	N	458	-0-	-7		-0-	458	3		N	-0-					168
11	480	N	458	-0-	-22		-0-	441	3	17 9	N	15	166 1				17
12	492	N	492	-0-	-0-		-0-	492	3		N	-0-					17
01	465	N	359	-0-	-106		-0-	356	3	3 9	N	3					20
*02	467	N	467	-0-	-0-		-0-	467	3		N	-0-					20

-----

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

09	2509	N	2509	-0-	-0-		-0-	2509	3		N	-0-					60
10	2639	N	2639	-0-	-0-		-0-	2498	3	141 9	N	128	170 1				18
11	2316	N	2316	-0-	-0-		-0-	2316	3		N	-0-					18
12	2393	N	2393	-0-	-0-		-0-	2393	3		N	-0-					18
01	2314	N	2314	-0-	-0-		-0-	2290	3	24 9	N	22					40
*02	2237	N	2237	-0-	-0-		-0-	2237	3		N	-0-					40

-----

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

09	810	N	-0-	-0-	-810		-0-				N	-0-					52
10	837	N	28	-0-	-809		-0-	28	1		N	-0-	52 5				-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630		-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CRUM		WELL #:		2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	14	1	1334	3	N	10		34	
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	11	9	1338	3	N	-0-		34	
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	55	4	1366	3	N	-0-	7 5	27	
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	16	1	1059	3	N	-0-		27	
01	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	12	1	1313	3	N	-0-		27	
02	1288 N	1272	-0-	-16	-0-	398	4	1251	3	N	3		30	
						13	1							
						18	1							
						3	9							
-----														
MEKEEL, LELAND E. -D-				WELL #:		2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502	
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	3	N	-0-		20	
10	1178 N	942	-0-	-236	-0-	45	1	868	3	N	-0-		20	
11	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	29	4	1011	3	N	-0-		20	
12	1085 N	810	-0-	-275	-0-	21	1	715	3	N	-0-		20	
01	930 N	400	-0-	-530	-0-	18	1	384	3	N	-0-		20	
02	952 N	699	-0-	-253	-0-	77	4	686	3	N	-0-		20	
						7	1							
						9	4							
						13	1							
-----														
PARSELL, WARREN B. -B-				WELL #:		4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227	
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	4	1	147	3	N	-0-		87	
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	32	1	130	3	N	-0-		87	
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	3	1	86	3	N	-0-		87	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	3	N	-0-		87	
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	2	1	94	3	N	-0-		87	
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-		87	
-----														
MORRISON, MARY T. -A-				WELL #:		2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-				WELL #:		3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675	
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	28	1	937	3	N	-0-		118	
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	3	N	-0-		118	
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	N	60	84 1	94	
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	66	9	1568	3	N	17		111	
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	1020	3	N	-0-		111	
*02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	19	9	1779	3	N	-0-		111	

PARSELL (MORROW, UPPER) BRACKEN OPERATING, L.L.C. ALLEN		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
			085851		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9595 - 9703
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
-----										
BUFFCO PRODUCTION INC. BAUERSFELD			106406		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9788 - 9795
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/16										
-----										
MAHLER					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10036 - 10130
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2		N	-0-	36
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	698 2		N	-0-	36
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	715 2		N	-0-	36
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	659 2		N	-0-	36
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	36
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-	36
-----										
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. MEKEEL 215			144535		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9394 - 9411
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ENCINO OPERATING, LLC PARNELL			251742		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9742 - 9862
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1740 2	20 9	N	18	178
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1736 2	33 9	N	30	26
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1688 2	15 9	N	14	40
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1678 2	28 9	N	25	65
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205 2	9 9	N	8	73
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-	73
-----										
FAULCONER, VERNON E., INC. MAHLER			263701		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10415 - 10424
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

-----																
PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
MITCHELL				WELL #:	1 L	RRCID ->	022493	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10014				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
-----																
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
PARSELL-HACKBERRY				WELL #:		RRCID ->	122023	COMPL. DATE	06/24/1986	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9710 - 9718				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
-----																
LE NORMAN OPERATING LLC				491579												
PARSELL, ISABEL				WELL #:	3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9892 - 9904				
09		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7525	2	83	9	N	75	195	1		122
10		7533 X	7006	-0-	-527	-0-	6951	2	55	9	N	50				172
11		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7782	2	50	9	N	45				217
12		7781 X	7322	-0-	-459	-0-	7247	2	75	9	N	68	200	1		85
01		7781 X	7159	-0-	-622	-0-	7093	2	66	9	N	60				145
02		7028 X	6710	-0-	-318	-0-	6622	2	88	9	N	80				225
-----																
BAUERSFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	066087	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9791 - 9802				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
-----																
FIELDS & SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	066088	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10118 - 10126				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF. 9775 - 9780				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

PARSELL (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY LEACH		//CONT.//	69427 830 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1				RRCID -> 133596	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10483	-	10493									
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	208	1	1393	2	N	-0-						137
10		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	213	1	1346	2	N	-0-						137
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	177	1	1059	2	N	-0-						137
12		1643 N	1241	-0-	-402	-0-	196	1	1045	2	N	-0-						137
01		1550 N	748	-0-	-802	-0-	132	1	616	2	N	-0-						137
02		1148 N	940	-0-	-208	-0-	162	1	778	2	N	-0-						137
MITCHELL "134"				WELL #: 1	RRCID -> 192344	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11597	PERF.10014	-	10032								
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-						60
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-						60
11		660 N	646	-0-	-14	-0-	27	1	619	2	N	-0-						60
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-						60
01		620 N	372	-0-	-248	-0-	18	1	354	2	N	-0-						60
02		616 N	601	-0-	-15	-0-	26	1	575	2	N	-0-						60
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE				600750 WELL #: 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	-	9348								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC REMINGTON				691795 WELL #: B 1	RRCID -> 185825	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 12101	PERF.10439	-	10464								
09		810 N	477	-0-	-333	-0-	476	1	1	9	N	1						140
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	810	1	2	9	N	2						142
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	691	1	4	9	N	4						146
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	692	1	3	9	N	3						149
01		806 N	320	-0-	-486	-0-	320	1			N	-0-						149
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT						149
PIONEER				WELL #: 1	RRCID -> 185990	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 10409	PERF. 9946	-	9962								
09		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2648	1	8	9	N	7						185
10		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2739	1	3	9	N	3						188
11		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3297	1	19	9	N	17						205
12		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	1			N	-0-						205
01		2294 X	1833	-0-	-461	-0-	1833	1			N	-0-						205
02		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT						205
HILL, BEN				WELL #: 13	RRCID -> 194097	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9880	-	9889								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						78

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795										
PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1849	1	8	9	N	7			165
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	1			N	-0-			165
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2066	1	39	9	N	35			200
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1874	1	31	9	N	28			228
01	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1277	1	6	9	N	5			233
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT			233
-----														
REMORA OPERATING, LLC				701613										
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9870 - 10006		
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-			27
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			27
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			27
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			27
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-			27
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	293	2			N	-0-			27
-----														
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 9803		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903										
DIETRICH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9688 - 9706		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10101 - 10109		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9800 - 9810		
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3941	2	15	9	N	14			56
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3884	2	17	9	N	15			71
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-			71
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	305	1	3817	3	N	2			73
						2	9							
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	310	1	1848	3	N	-0-			73
*02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	280	1	3469	3	N	-0-			73

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TAYLOR A		WELL #:		2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9780 - 11070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				200
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				200
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				200
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-	30	1		170
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				170
*02	672 N	616	-0-	-56	-0-	616	3			N	-0-				170

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10343 - 10357			
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	307	2	20	9	N	18				92
10	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-				92
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-				92
12	186 N	41	-0-	-145	-0-	39	2	2	9	N	2				94
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7				101
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				101

COGGIN		WELL #:		1137	RRCID ->	124549	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10271 - 10284			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	9828 - 9874			
PARSELL ESTATE				3											
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	N	-0-				83
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				83
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				83
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				83
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				83
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				83

PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008			
*07	DLQ G-10	1337	-0-	1337	4062	242	1	1089	2	Y	5				126
						6	9								
*08	DLQ G-10	1049	-0-	1049	5111	191	1	858	2	Y	-0-				126
*09	DLQ G-10	1088	-0-	1088	6199	198	1	890	2	Y	-0-				126
*10	DLQ G-10	1286	-0-	1286	7485	1286	2			Y	-0-				126
*11	DLQ G-10	1350	-0-	1350	8835	1240	2	110	9	Y	100				226
*12	DLQ G-10	1283	-0-	1283	10118	1272	2	11	9	Y	10				236
*01	DLQ G-10	683	-0-	683	10801	683	2			Y	-0-				236
02	DLQ G-10	1132	-0-	1132	11933	1132	2			Y	-0-				236

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		WELL #:		69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11938 - 12102			
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	70	1	2546	3	N	-0-				-0-
10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	104	1	2707	3	N	-0-				-0-
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	64	1	2423	3	N	-0-				-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	64	1	2457	3	N	-0-				-0-
01	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	42	1	2374	3	N	-0-				-0-
02	2268 N	2252	-0-	-16	-0-	52	1	2200	3	N	-0-				-0-



-----

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CHI OPERATING, INC. 148123  
 MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	80 1	3027 3	N	-0-		6
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	80 1	3662 3	N	-0-		6
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	80 1	3489 3	N	-0-		6
*12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	80 1	3404 3	N	-0-		6
*01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	80 1	3438 3	N	-0-		6
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			N	NO RPT		6

-----

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403 2		N	-0-		15
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		15
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	244 2		N	-0-		15
12	403 N	297	-0-	-106	-0-	297 2		N	-0-		15
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		15
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		15

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

09	810 N	754	-0-	-56	-0-	754 3		N	-0-		-0-
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	797 3		N	-0-		-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		-0-
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	674 3		N	-0-		-0-
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	637 3		N	-0-		-0-

-----

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	42 1	718 3	N	-0-		-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	64 1	710 3	N	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37 1	714 3	N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	39 1	689 3	N	-0-		-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33 1	630 3	N	-0-		-0-
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	47 1	695 3	N	-0-		-0-

-----

GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	19 1	465 3	N	-0-		96
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	64 1	462 3	N	-0-		123
						30 9					
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	19 1	390 3	N	12	118 1	17
						36 4	13 9				
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	397 3	N	-0-		17
						79 4					
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32 1	341 3	N	-0-		17
						228 4					
02	420 N	251	-0-	-169	-0-	10 1	229 3	N	-0-		17
						12 4					

-----

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3150 #	2978	-0-	-172	-0-	2978	2			N	-0-					47
10		3255 #	2668	-0-	-587	-0-	2668	2			N	-0-					47
11		3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					47
*12		3382 R	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-	25	7			22
*01		3162 #	2100	-0-	-1062	-0-	2100	2			N	-0-					22
02		2996 #	2268	-0-	-728	-0-	2268	2			N	-0-					22

-----

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		630 N	305	-0-	-325 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10		434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11		420 N	286	-0-	-134 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*01		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*02		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

-----

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*02		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

-----

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01		1364 N	868	-0-	-496 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02		1288 N	1167	-0-	-121 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

-----

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

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

-----

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COLLARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	3222 - 3232
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	120	N	63	-0-	-57	B	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
10	93	N	16	-0-	-77	B	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
11	30	N	7	-0-	-23	B	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
12	62	N	10	-0-	-52	B	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
01	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
*02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
-----													
COLLARD "A"				WELL #:	3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF.	3235 - 3258
09	870	N	320	-0-	-550	B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
10	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
11	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620 3	N	-0-		-0-	
12	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481 3	N	-0-		-0-	
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-	
-----													
HART 180				WELL #:	1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3285 - 4602
09	390	N	280	-0-	-110	B	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
11	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-		-0-	
12	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
01	248	N	53	-0-	-195	B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
*02	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
-----													
MARY LYNN 5				WELL #:	1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3314 - 5210
09	180	N	20	-0-	-160	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
10	93	N	35	-0-	-58	B	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
11	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
*01	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
*02	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
-----													
ANNIE				WELL #:	11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	3137 - 5399
09	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954 3	N	-0-		-0-	
10	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859 3	N	-0-		-0-	
11	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862 3	N	-0-		-0-	
12	992	N	764	-0-	-228	B	-0-	764 3	N	-0-		-0-	
01	868	N	390	-0-	-478	B	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
02	812	N	140	-0-	-672	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
-----													
POLLY 310				WELL #:	1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	3156 - 5600
09	120	N	83	-0-	-37	B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
10	124	N	55	-0-	-69	B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
11	90	N	43	-0-	-47	B	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
12	93	N	19	-0-	-74	B	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
01	62	N	9	-0-	-53	B	-0-	9 3	N	-0-		-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
-----													
COBLE 311				WELL #:	1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2944 - 3940
09	390	N	282	-0-	-108	B	-0-	282 3	N	-0-		-0-	
10	341	N	182	-0-	-159	B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
11	330	N	269	-0-	-61	B	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
*02	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 3	N	-0-		-0-	

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 3304	- 5537	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	390	N	374	-0-	-16	B	-0-	374	3	N	-0-		-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-		-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-		-0-
-----													
EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 3285	- 5171	
09	690	N	222	-0-	-468	B	-0-	222	3	N	-0-		-0-
10	465	N	197	-0-	-268	B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
11	300	N	218	-0-	-82	B	-0-	218	3	N	-0-		-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3	N	-0-		-0-
01	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3	N	-0-		-0-
02	196	N	86	-0-	-110	B	-0-	86	3	N	-0-		-0-
-----													
BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550	- 5316	
09	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3	N	-0-		-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3	N	-0-		-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-		-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-			N	-0-		-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-			N	-0-		-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-			N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201	- 5016	
09	690	N	157	-0-	-533	B	-0-	157	3	N	-0-		-0-
10	310	N	216	-0-	-94	B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
11	120	N	67	-0-	-53	B	-0-	67	3	N	-0-		-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3	N	-0-		-0-
01	217	N	50	-0-	-167	B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-		-0-
-----													
PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404	- 4835	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----													
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192	- 5061	
09	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3	N	-0-		-0-
10	1984	N	1856	-0-	-128	B	-0-	1856	3	N	-0-		-0-
11	1740	N	1683	-0-	-57	B	-0-	1683	3	N	-0-		-0-
12	1798	N	1517	-0-	-281	B	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
01	1860	N	1097	-0-	-763	B	-0-	1097	3	N	-0-		-0-
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3	N	-0-		-0-
-----													
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314	- 5126	
09	150	N	1	-0-	-149	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-		-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	341	N	13	-0-	-328	B	-0-	13	3	N	-0-		-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3	N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE		
09	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-		-0-
12	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
01	248 N	134	-0-	-114 B	-0-	134 3		N	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29 B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
-----											
RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068
09	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 3		N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
11	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3		N	-0-		-0-
12	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3		N	-0-		-0-
01	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
*02	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-		-0-
-----											
COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941
09	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229 3		N	-0-		-0-
*02	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3		N	-0-		-0-
-----											
BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260
09	540 N	1	-0-	-539 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102
09	300 N	21	-0-	-279 B	-0-	21 3		N	-0-		-0-
10	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78 3		N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-		-0-
12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-		-0-
-----											
WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974
09	960 N	898	-0-	-62 B	-0-	898 3		N	-0-		-0-
10	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-		-0-
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3		N	-0-		-0-
12	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867 3		N	-0-		-0-
01	930 N	776	-0-	-154 B	-0-	776 3		N	-0-		-0-
*02	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
-----											
PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3319 - 4394
09	510 N	145	-0-	-365 B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
12	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55 3		N	-0-		-0-
*01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-		-0-
*02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HOOVER 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3356 -	5664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		570 N	205	-0-	-365 B	-0-	205 3		N	-0-				-0-
10		310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210 3		N	-0-				-0-
11		240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182 3		N	-0-				-0-
12		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-				-0-
01		217 N	40	-0-	-177 B	-0-	40 3		N	-0-				-0-
*02		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-				-0-
-----														
JENNY 15				WELL #:	1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3328 -	4505
09		120 N	59	-0-	-61 B	-0-	59 3		N	-0-				-0-
10		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3		N	-0-				-0-
11		60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3		N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-				-0-
*01		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-				-0-
*02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-				-0-
-----														
GELNAR				WELL #:	2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	3328 -	5154
09		150 N	18	-0-	-132 B	-0-	18 3		N	-0-				-0-
10		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3		N	-0-				-0-
11		60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22 3		N	-0-				-0-
12		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				-0-
*02		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-				-0-
-----														
COLLARD A				WELL #:	4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3325 -	5143
09		840 N	585	-0-	-255 B	-0-	585 3		N	-0-				-0-
10		930 N	614	-0-	-316 B	-0-	614 3		N	-0-				-0-
11		810 N	576	-0-	-234 B	-0-	576 3		N	-0-				-0-
12		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3		N	-0-				-0-
01		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3		N	-0-				-0-
*02		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3		N	-0-				-0-
-----														
MARY LYNN 5				WELL #:	2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3326 -	5257
09		270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132 3		N	-0-				-0-
10		186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103 3		N	-0-				-0-
11		150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96 3		N	-0-				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-				-0-
*01		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-				-0-
*02		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-				-0-
-----														
CURTIS 2				WELL #:	1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	4475 -	5068
09		600 N	9	-0-	-591 B	-0-	9 3		N	-0-				-0-
10		341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2 3		N	-0-				-0-
11		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-				-0-
12		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-				-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3		N	-0-				-0-
02		420 N	4	-0-	-416 B	-0-	4 3		N	-0-				-0-
-----														
HANSFORD GAS UNIT 18				WELL #:	4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3464 -	5367
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3077	-	5670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60 3		N	-0-			-0-			
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63 3		N	-0-			-0-			
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60 3		N	-0-			-0-			
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-		61 3		N	-0-			-0-			
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-		64 3		N	-0-			-0-			
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-		53 3		N	-0-			-0-			
-----																
GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	3100	-	5442		
09	60 N	28	-0-	-32 B	-0-		28 3		N	-0-			-0-			
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34 3		N	-0-			-0-			
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30 3		N	-0-			-0-			
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-		23 3		N	-0-			-0-			
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 3		N	-0-			-0-			
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-		14 3		N	-0-			-0-			
-----																
HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	3348	-	5850		
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-		77 3		N	-0-			-0-			
10	124 N	64	-0-	-60 B	-0-		64 3		N	-0-			-0-			
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-		78 3		N	-0-			-0-			
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-		86 3		N	-0-			-0-			
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-		140 3		N	-0-			-0-			
*02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-		88 3		N	-0-			-0-			
-----																
HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF.	3315	-	5650		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
-----																
WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3224	-	7076		
09	1153 X	166	-0-	-987 B	-0-		166 3		N	-0-			-0-			
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-		170 3		N	-0-			-0-			
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-		136 3		N	-0-			-0-			
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-		185 3		N	-0-			-0-			
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-		142 3		N	-0-			-0-			
*02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-		294 3		N	-0-			-0-			
-----																
DACO, INC.		196940		WELL #:		1	RRCID ->	164745	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3280	-	4288
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-		108 2		N	-0-			-0-			
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-		206 2		N	-0-			-0-			
11	419 N	419	-0-	-0- B	-0-		419 2		N	-0-			-0-			
12	444 N	444	-0-	-0- B	-0-		444 2		N	-0-			-0-			
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-		284 2		N	-0-			-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JONES ENERGY, LLC				441132								
EDWARDS -11-				WELL #: 1	RRCID -> 152391	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3236	- 3250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOLT "156"				WELL #: 1	RRCID -> 192845	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3096	- 3144			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
WHITE				WELL #: 2	RRCID -> 164746	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3646	- 4794			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
GEORGIANNE				WELL #: 1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182	- 3194			
09	540 N	398	-0-	-142 B	-0-	130 1	268 2	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	130 1	440 2	N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	130 1	471 2	N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	130 1	395 2	N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	130 1	466 2	N	-0-			-0-
02	560 N	526	-0-	-34 B	-0-	130 1	396 2	N	-0-			-0-
WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 170687	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3184	- 3229			
09	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
10	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
11	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
02	448 N	436	-0-	-12 B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
GEORGIANNE				WELL #: 2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3304	- 4503			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-



PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
LACKEY		WELL #:		1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358 - 4520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
-----															
VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
-----															
WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
-----															
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412				
09	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	2	N	-0-				-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2	N	-0-				-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2	N	-0-				-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2	N	-0-				-0-
01	1333	N	386	-0-	-947	B	-0-	386	2	N	-0-				-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	B	-0-			N	-0-				-0-
-----															
WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #:		891725	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290				
09	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-				-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2	N	-0-				-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
-----															
PATTEN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		69658 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
PATTEN UNIT		WELL #:		5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 6968 - 7834				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-				97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-				97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-				97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-	3	5		94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-				94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-				94

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		69658 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PATTEN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	258724	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6980 - 7030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1594	3	2 9	N	2	52 5	120
10	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3		N	-0-		120
11	1650 N	1509	-0-	-141	-0-	1509	3		N	-0-		120
12	1643 N	1299	-0-	-344	-0-	1275	3	24 9	N	22		142
01	1581 N	1376	-0-	-205	-0-	1376	3		N	-0-		142
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-		142

PATTEN UNIT		WELL #:		7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6960 - 7016
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)				69742 166	ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #:		1	RRCID ->	223534	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8734 - 8753
*09	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	59	1	2620 3	N	-0-		232
*10	2945 #	2778	-0-	-167	-0-	77	1	2701 3	N	-0-	173 1	59
*11	2850 #	2632	-0-	-218	-0-	53	1	2566 3	N	12		71
						13	9					
*12	2945 #	2668	-0-	-277	-0-	68	1	2600 3	N	-0-		71
*01	2821 #	2206	-0-	-615	-0-	49	1	2157 3	N	-0-		71
*02	2861 R	2861	-0-	-0-	-0-	53	1	2799 3	N	8		79
						9	9					

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986						CNTY: HANSFORD		
FLOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	086427	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8672 - 8674
09	300 #	249	-0-	-51	-0-	249	2		N	-0-		163
10	310 #	192	-0-	-118	-0-	192	2		N	-0-		163
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		163
12	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-		163
01	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-	163 7	-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8596 - 8617
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
02	14B2 EXT	205	-0-	205	-0-	205	3		N	-0-		157

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						CNTY: HANSFORD		
HARBAUGH		WELL #:		22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435
09	600 #	239	-0-	-361	-0-	239	2		N	-0-		82
*10	620 #	37	-0-	-583	-0-	37	2		N	-0-		82
*11	450 #	262	-0-	-188	-0-	262	2		N	-0-		82
*12	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-		82
*01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		82
02	224 #	188	-0-	-36	-0-	188	2		N	-0-		82

-----												
PAUL HARBAUGH (MORROW)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
WILSON, JAMES ELRICK -C-												
69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
040798												
WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	36	1	2056	3	N	-0-	40
10	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	57	1	2098	3	N	-0-	40
11	2340 N	2173	-0-	-167	-0-	33	1	2097	3	N	39	79
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	43	9				31 5	
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	47	1	2340	3	N	-0-	79
*02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	14	4					
						70	1	2519	3	N	15	94
						17	9					
						67	1	2364	3	N	-0-	94
-----												
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC												
ELRICK												
259784												
WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060												
-----												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PEERY (CLEVELAND)												
APACHE CORPORATION												
MITCHELL "A" 735												
70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
027200												
WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454												
-----												
09	1560 #	1437	-0-	-123	-0-	1437	3			N	-0-	63
10	1612 #	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-	63
11	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1 9		N	1	25
12	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-	25
01	1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-	25
*02	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1946	3	64 9		N	58	83
-----												
BRILLHART, S. L.												
WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352												
-----												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MITCHELL "A" 735												
WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460												
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRILLHART, S. L.												
WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416												
-----												
09	900 #	784	-0-	-116	-0-	740	3	44 9		N	40	134
10	930 #	849	-0-	-81	-0-	799	3	50 9		N	45	179
11	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	993	3	30 9		N	27	105
12	873 R	873	-0-	-0-	-0-	827	3	46 9		N	42	147
01	858 R	858	-0-	-0-	-0-	817	3	41 9		N	37	184
02	952 #	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT	184

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MITCHELL "A" 735		WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7476 - 7504						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10					114
10	1985 R	1985	-0-	-0-	-0-	1957	2	28	9	N	25					139
11	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1927	2	31	9	N	28	94	1			73
12	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					79
01	2117 R	2117	-0-	-0-	-0-	2061	2	56	9	N	51					130
*02	1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1838	2	33	9	N	30					160
-----																
MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7214 - 7280						
09	870 #	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					122
10	899 #	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					122
11	840 #	808	-0-	-32	-0-	798	2	10	9	N	9	94	1			37
12	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					37
01	837 #	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					37
02	756 #	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-					37
-----																
COURSON OIL & GAS, INC. HANDLY		182785		WELL #: 1		RRCID -> 154719		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9622		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
-----																
D.W.P. PRODUCTION DICKINSON		196927		WELL #: 1		RRCID -> 103279		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7308 - 7380				
09	749 R	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	N	10					32
10	558 #	462	-0-	-96	-0-	418	2	44	9	N	40					72
11	480 #	428	-0-	-52	-0-	424	2	4	9	N	4					76
12	775 #	452	-0-	-323	-0-	441	2	11	9	N	10					86
01	775 #	442	-0-	-333	-0-	435	2	7	9	N	6					92
02	700 #	418	-0-	-282	-0-	401	2	17	9	N	15					107
-----																
OVERFLOW ENERGY, LLC RONALD REAGAN SWD		628574		WELL #: 1		RRCID -> 239041		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3301 - 3650				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
PEERY, HAROLD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	162365	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7307 - 7381		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		540 #	499	-0-	-41	-0-	491 3	8 9	N	7			117		
10		527 #	522	-0-	-5	-0-	512 3	10 9	N	9			126		
11		510 #	494	-0-	-16	-0-	484 3	10 9	N	9			135		
12		527 #	520	-0-	-7	-0-	61 1	449 3	N	9			144		
							10 9								
01		527 #	505	-0-	-22	-0-	59 1	437 3	N	8			152		
							9 9								
02		476 #	-0-	-0-	-476	-0-			N	11			163		
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						CNTY: LIPSCOMB					
GUY				WELL #:		4H		RRCID ->	234485	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312 PERF. 7560 - 9762		
09		1530 #	953	-0-	-577	-0-	117 1	793 2	N	39			139		
							43 9								
10		1581 #	1055	-0-	-526	-0-	140 1	915 2	N	-0-			139		
11		1530 #	1028	-0-	-502	-0-	140 1	821 2	N	61			200		
							67 9								
12		1364 #	1006	-0-	-358	-0-	140 1	816 2	N	45	185 1		60		
							50 9								
01		1302 #	908	-0-	-394	-0-	140 1	748 2	N	18			78		
							20 9								
02		952 #	898	-0-	-54	-0-	140 1	758 2	N	-0-			78		
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						CNTY: LIPSCOMB					
CALLIHAM				WELL #:		2		RRCID ->	111526	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7222 - 8597		
*09		493 R	493	-0-	-0-	-0-	484 2	9 9	N	8			118		
*10		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			118		
*11		611 R	611	-0-	-0-	-0-	597 2	14 9	N	13			131		
*12		262 R	262	-0-	-0-	-0-	259 2	3 9	N	3			134		
*01		29 R	29	-0-	-0-	-0-	25 2	4 9	N	4			138		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138		
-----															
CALLIHAM				WELL #:		3		RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9271 PERF. 7204 - 7306		
09		701 R	701	-0-	-0-	-0-	688 2	13 9	N	12			284		
*10		956 R	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			284		
*11		899 R	899	-0-	-0-	-0-	864 2	35 9	N	32			316		
*12		792 R	792	-0-	-0-	-0-	789 2	3 9	N	3			319		
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			319		
*02		654 R	654	-0-	-0-	-0-	648 2	6 9	N	5			324		
-----															
PEERY (MARMATON)				70247 666		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200											
MITCHELL A 735				WELL #:		4735		RRCID ->	228144	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7634 PERF. 7476 - 7499		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MITCHELL A 735				WELL #:		3735		RRCID ->	228538	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7200 - 7445		
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1554 3	83 9	N	75			241		
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1579 3	83 9	N	75	180 1		136		
11		1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1527 3	90 9	N	82	143 1		75		
12		1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1524 3	63 9	N	57			132		
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1606 3	90 9	N	82			214		
02		1512 N	1491	-0-	-21	-0-	1439 3	52 9	N	47	188 1		73		



PEERY (MARMATON) UNIT PETROLEUM COMPANY MORRIS "C"		//CONT.//		70247 666 877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		2	RRCID ->	158388	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A				
09	1020 N	429	-0-	-591	-0-	429	2			N	-0-					352
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	132	1			220
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					220
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	295	1	824	3	N	-0-	183	1			37
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	300	1	815	3	N	3					40
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	280	1	807	3	N	10					50
						3	9									
						11	9									
4P ENERGY TEXAS, LLC GUY OIL				953803												
		WELL #:		2	RRCID ->	203394	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	7366 -		7633		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEERY, N. (CLEVELAND) JONES ENERGY, LLC GUY				70249 500 441132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #:		7	RRCID ->	144668	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7290 -		7373		
09	2250 X	2040	-0-	-210	-0-	163	1	1877	2	N	-0-					40
10	2325 X	2149	-0-	-176	-0-	172	1	1977	2	N	-0-					40
11	2250 X	1955	-0-	-295	-0-	156	1	1790	2	N	8					48
						9	9									
12	2232 X	2038	-0-	-194	-0-	163	1	1875	2	N	-0-					48
01	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	154	1	1763	2	N	2					50
						2	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PEERY, SE. (CLEVELAND) APACHE CORPORATION MERYDITH, W. C. -ET- -UX-				70250 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #:		1557	RRCID ->	124453	COMPL. DATE	06/08/1987	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	7432 -		7448		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
MERYDITH 557				WELL #:	3H	RRCID ->	275293	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7984 -		11886	
09	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	951	1	8683	2	N	81	59	1			156
						89	9									
10	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	973	1	9021	2	N	73					229
						80	9									
11	8190 X	5654	-0-	-2536	-0-	17	1	5620	2	N	15					244
						17	9									
12	10044 X	7437	-0-	-2607	-0-	7354	2	83	9	N	75	183	1			136
01	10075 X	7086	-0-	-2989	-0-	7025	2	61	9	N	55					191
02	9100 X	6594	-0-	-2506	-0-	6554	2	40	9	N	36	121	1			106

PEERY, SE. (CLEVELAND) MGE RESOURCES, INC. LYNN		//CONT.//	70250 500 563288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:	1	RRCID ->	094935	COMPL. DATE	04/29/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7430 - 7516		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----													
PERRYTON (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. SPENCE "A"			70743 050 182785	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1010	RRCID ->	137293	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8179 - 8212		
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	34 1	151 2	N	-0-			32
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62 1	257 2	N	-0-			32
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	58 1	243 2	N	-0-			32
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62 1	271 2	N	-0-			32
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	60 1	260 2	N	-0-			32
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56 1	259 2	N	-0-			32
-----													
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC MOXLEY - MILNE			432093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372 - 8506		
09	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	8079 2		N	-0-			86
10	8990	X	7775	-0-	-1215	-0-	7775 2		N	-0-			86
11	8250	X	7921	-0-	-329	-0-	7921 2		N	-0-			86
12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357 2		N	-0-			86
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990 2		N	-0-			86
*02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2		N	-0-			86
-----													
REMNANT ENERGY, INC. DIEBALL-PARKER			701555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053		
09	5760	X	5048	-0-	-712	-0-	5002 2	46 9	N	42			212
10	5952	X	5066	-0-	-886	-0-	4956 2	110 9	N	100	183 1		129
11	5670	X	3664	-0-	-2006	-0-	3639 2	25 9	N	23			152
12	5673	X	4769	-0-	-904	-0-	4723 2	46 9	N	42			194
01	5394	X	4051	-0-	-1343	-0-	4007 2	44 9	N	40			234
02	4704	X	3725	-0-	-979	-0-	3691 2	34 9	N	31			265
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC PERRY			953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	2	RRCID ->	215696	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8074 - 8092		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43



PERRYTON (FINGER) COURSON OIL & GAS, INC. OCHILTREE COUNTY		70743 213 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1		RRCID -> 174991		COMPL. DATE 02/09/1988			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 X	1250	-0-	-40	-0-	60 1	1188 2	N	2			49
						2 9						
10	1333 X	1231	-0-	-102	-0-	60 1	1143 2	N	25			74
						28 9						
11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	60 1	1201 2	N	-0-			74
12	1302 X	1269	-0-	-33	-0-	62 1	1207 2	N	-0-			74
01	1302 X	189	-0-	-1113	-0-	12 1	177 2	N	-0-			74
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-			N	-0-			74

MEWBOURNE OIL COMPANY DIEBALL- PARKER "51"		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1		RRCID -> 249708		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436			
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29 1	625 2	N	-0-			213
10	682 N	573	-0-	-109	-0-	28 1	545 2	N	-0-			213
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	29 1	582 2	N	-0-			213
12	682 N	577	-0-	-105	-0-	23 1	554 2	N	-0-			213
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26 1	538 2	N	-0-			213
02	560 N	449	-0-	-111	-0-	27 1	422 2	N	-0-			213

4P ENERGY TEXAS, LLC PERRY UNIT -A-		953803		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1		RRCID -> 139987		COMPL. DATE 01/01/1991			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596			
09	DLQ G-10	755	-0-	755	3347	755 2		N	-0-			85
10	DLQ G-10	791	-0-	791	4138	788 2	3 9	N	3			88
*11	DLQ G-10	831	-0-	831	4969	818 2	13 9	N	12			100
*12	DLQ G-10	817	-0-	817	5786	805 2	12 9	N	11			111
*01	DLQ G-10	841	-0-	841	6627	831 2	10 9	N	9			120
02	DLQ G-10	598	-0-	598	7225	587 2	11 9	N	10			130

GOLF COURSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143241		COMPL. DATE 11/09/1992			TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 7584			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PERRYTON (KEYES) APACHE CORPORATION PERRY UNIT -I-		70743 355 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1		RRCID -> 276906		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON OPERATING COMPANY GEORGE, S. R.		657470		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1		RRCID -> 022536		COMPL. DATE 08/09/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970			
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			35
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			35
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			35
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			35
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MERAMAC)		70743 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
HAYWOOD		WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	N	34	172 1	81	
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	37	9	881	2	N	61		142	
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	30		172	
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	33	9	865	2	N	29		201	
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	N	32		233	
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	32	9	741	2	N	66	161 1	138	
						56	1							
						73	9							
-----														
HAYWOOD		WELL #: 2020		RRCID -> 215725		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754					
09	1950 X	549	-0-	-1401	-0-	39	1	479	2	N	28	170 1	53	
10	1178 X	584	-0-	-594	-0-	31	9	521	2	N	20	3 8	70	
11	2730 X	2559	-0-	-171	-0-	41	1	2326	2	N	124	21 8	173	
12	2821 X	1808	-0-	-1013	-0-	22	9	1588	2	N	116	24 8	265	
01	2821 X	1018	-0-	-1803	-0-	97	1	828	2	N	111	42 8	334	
02	2380 X	1500	-0-	-880	-0-	136	9	1254	2	N	148	180 1	293	
						92	1					9 8		
						128	9							
						68	1							
						122	9							
						83	1							
						163	9							
-----														
PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200												
TRAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881					
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-		34	
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-		34	
11	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			N	-0-		34	
12	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-		34	
01	1178 N	811	-0-	-367	-0-	811	3			N	-0-		34	
*02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-		34	
-----														
PIERSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 090607		COMPL. DATE 10/12/1980			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
CORLENA OIL COMPANY		178450		BROWNLEE - PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024	
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	N	13		353	
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1264	2	24	9	N	22	184 1	191	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1081	2	73	9	N	66	165 1	92	
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22		114	
01	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1191	2	17	9	N	15		129	
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1240	2	12	9	N	11		140	

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	194440	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8149 - 8164		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	60 1	519 2	N	-0-				162
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	62 1	537 2	N	-0-				162
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	60 1	523 2	N	-0-				162
12		589 N	583	-0-	-6	-0-	62 1	521 2	N	-0-				162
01		589 N	565	-0-	-24	-0-	62 1	503 2	N	-0-				162
02		532 N	527	-0-	-5	-0-	56 1	471 2	N	-0-				162
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID ->	202243	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8156 - 8350		
09		690 N	580	-0-	-110	-0-	30 1	550 2	N	-0-				67
10		651 N	636	-0-	-15	-0-	31 1	605 2	N	-0-				67
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	29 1	606 2	N	-0-				67
12		589 N	525	-0-	-64	-0-	25 1	500 2	N	-0-				67
01		651 N	556	-0-	-95	-0-	27 1	529 2	N	-0-				67
02		588 N	519	-0-	-69	-0-	28 1	491 2	N	-0-				67
-----														
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470										
GEORGE, TUCKER		WELL #:		156	RRCID ->	022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916 - 7966		
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GEORGE		WELL #:		116 L	RRCID ->	022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-				18
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-				18
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-				18
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-				18
*01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-				18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18
-----														
GEORGE, A. J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022529	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8026 - 8040		
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-				121
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-				121
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012 2	1 9	N	1				122
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099 2	1 9	N	1				123
*01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-				123
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				123
-----														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795										
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	022523	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7778 - 7794		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795										
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 179051		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3150 X	2976	-0-	-174	-0-	2963 1	13	9	N	12			81
10		3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030 1			N	-0-			81
11		3120 X	2864	-0-	-256	-0-	2863 1	1	9	N	1			82
12		3224 X	2532	-0-	-692	-0-	2514 1	18	9	N	16	51	1	47
01		3224 X	2414	-0-	-810	-0-	2411 1	3	9	N	3			50
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-				N	NO RPT			50

REMNPANT ENERGY, INC.				701555											
MASON, ENFIELD		WELL #:		113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7857 - 7866			
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			-0-	
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2			N	-0-			-0-	
11		180 N	79	-0-	-101	-0-	79 2			N	-0-			-0-	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			-0-	
*02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-	

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563											
GEORGE-GHEEN UNIT		WELL #:		1 F		RRCID -> 022516		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7784 - 7838			
09		900 N	756	-0-	-144	-0-	1 1	754	2	N	1			67	
							1 9								
10		868 N	744	-0-	-124	-0-	1 1	742	2	N	1			68	
							1 9								
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	1 1	697	2	N	1			69	
							1 9								
12		775 N	700	-0-	-75	-0-	1 1	698	2	N	1			70	
							1 9								
01		744 N	663	-0-	-81	-0-	1 1	661	2	N	1			71	
							1 9								
02		644 N	629	-0-	-15	-0-	1 1	627	2	N	1			72	
							1 9								

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
ODELL-LAMASTER		WELL #:		157		RRCID -> 022522		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7834 - 7876			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ODELL-LAMASTER		WELL #:		2		RRCID -> 174425		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7852 - 7862			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. BLOSSOM		70743 710 182785		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1	RRCID ->	035486	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		431 R	431	-0-	-0-		60 1	371 2		N	-0-			52
10		465 #	442	-0-	-23		62 1	380 2		N	-0-			52
11		450 #	412	-0-	-38		58 1	354 2		N	-0-			52
12		465 #	378	-0-	-87		60 1	311 2		N	6			58
							7 9							
01		465 #	379	-0-	-86		62 1	317 2		N	-0-			58
*02		411 R	411	-0-	-0-		56 1	355 2		N	-0-			58
-----														
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC KEY, H. ESTATE		432093		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1	RRCID ->	032626	COMPL. DATE	01/20/1963	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7657 - 3450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		900 #	824	-0-	-76		824 2			N	-0-			27
10		1031 R	1031	-0-	-0-		1031 2			N	-0-			27
11		934 R	934	-0-	-0-		934 2			N	-0-			27
12		1135 R	1135	-0-	-0-		1135 2			N	-0-			27
01		1666 R	1666	-0-	-0-		1666 2			N	-0-			27
02		924 #	804	-0-	-120		804 2			N	-0-			27
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ODELL-JOHNSON		450175		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1 U	RRCID ->	035791	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		990 #	982	-0-	-8		982 2			N	-0-			132
10		1050 R	1050	-0-	-0-		31 1	1019 2		N	-0-			132
11		996 R	996	-0-	-0-		30 1	966 2		N	-0-			132
12		1023 #	967	-0-	-56		31 1	936 2		N	-0-			132
01		1054 #	947	-0-	-107		31 1	916 2		N	-0-			132
02		980 #	880	-0-	-100		28 1	852 2		N	-0-			132
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY J. D.		600750		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1050	RRCID ->	084244	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7624 - 7638			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		629 R	629	-0-	-0-		50 1	579 2		N	-0-			37
10		539 R	539	-0-	-0-		46 1	493 2		N	-0-			37
11		744 R	744	-0-	-0-		58 1	686 2		N	-0-			37
12		465 #	419	-0-	-46		52 1	361 2		N	5			42
							6 9							
01		465 #	360	-0-	-105		58 1	302 2		N	-0-			42
*02		520 R	520	-0-	-0-		56 1	464 2		N	-0-			42
-----														
DIEBALL		1040		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1040	RRCID ->	138286	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7514 - 7519			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		377 R	377	-0-	-0-		22 1	322 2		N	30			70
							33 9							
10		1130 R	1130	-0-	-0-		62 1	1055 2		N	12			82
							13 9							
11		1023 R	1023	-0-	-0-		60 1	941 2		N	20			102
							22 9							
12		1171 R	1171	-0-	-0-		62 1	1068 2		N	37			139
							41 9							
01		1116 #	608	-0-	-508		58 1	539 2		N	10			149
							11 9							
02		1008 #	124	-0-	-884		18 1	106 2		N	-0-			149

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE					
PNG OPERATING COMPANY				668536										
COX -D-		WELL #:		1	RRCID ->	022512	COMPL. DATE	10/15/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7592 - 7610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1208 R	1208	-0-	-0-	1190	3	18	9	N	16			243
10		1085 #	980	-0-	-105	972	3	8	9	N	7	190	1	60
11		1246 R	1246	-0-	-0-	1235	3	11	9	N	10			70
12		1240 #	1048	-0-	-192	1035	3	13	9	N	12			82
01		1240 #	703	-0-	-537	697	3	6	9	N	5			87
02		1120 #	NO RPT	-0-	-1120					N	NO RPT			87
-----														
ZIMTEX ENERGY, LLC				950822					CNTY: OCHILTREE					
WITT, ROACH		WELL #:		1	RRCID ->	079614	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7648 - 7676		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669										
BRILLHART		WELL #:		1H	RRCID ->	201329	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8383 - 8512		
09		1740 #	1423	-0-	-317	1423	2			N	-0-			33
10		2120 R	2120	-0-	-0-	2092	2	28	9	N	25			58
11		1820 R	1820	-0-	-0-	1809	2	11	9	N	10			68
12		1980 R	1980	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			68
01		2108 #	1858	-0-	-250	1858	2			N	-0-			68
02		1904 #	1809	-0-	-95	1798	2	11	9	N	10			78
-----														
PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
PERRY UNIT -I-		WELL #:		1	RRCID ->	022510	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7448 - 7972		
09		2948 N	2948	-0-	-0- B	2948	3			N	-0-			30
10		2859 N	2859	-0-	-0- B	2859	3			N	-0-			30
11		2661 N	2661	-0-	-0- B	2661	3			N	-0-			30
12		3038 N	2641	-0-	-397 B	2641	3			N	-0-			30
01		2852 N	2564	-0-	-288 B	2564	3			N	-0-			30
02		2492 N	2244	-0-	-248 B	2244	3			N	-0-			30
-----														
PERRY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	135538	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7432 - 7436		
09		2850 X	2143	-0-	-707 B	2131	3	12	9	N	11			140
10		2914 X	2255	-0-	-659 B	2244	3	11	9	N	10			150
11		2640 N	1536	-0-	-1104 B	1535	3	1	9	N	1	125	1	26
12		2201 N	934	-0-	-1267 B	934	3			N	-0-			26
01		2263 N	476	-0-	-1787 B	476	3			N	-0-			26
*02		2213 N	2213	-0-	-0- B	2204	3	9	9	N	8			34
-----														
ADAMS		WELL #:		1137	RRCID ->	272270	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8920 - 9116		
09		1260 N	1201	-0-	-59 B	1180	2	21	9	N	19			74
10		1240 N	1225	-0-	-15 B	1211	2	14	9	N	13			87
11		1230 N	1199	-0-	-31 B	1168	2	31	9	N	28			115
12		1286 N	1286	-0-	-0- B	1223	2	63	9	N	57	169	1	3
01		1240 N	849	-0-	-391 B	838	2	11	9	N	10			13
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120 B					N	NO RPT			13

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1535	-0-	5 B	-9752	60	1	1475	2	N	-0-			152
10	1612 N	1512	-0-	-100 B	-9752	62	1	1450	2	N	-0-			152
11	1620 N	1439	-0-	-181 B	-9752	60	1	1379	2	N	-0-			152
12	1581 N	1384	-0-	-197 B	-9752	62	1	1322	2	N	-0-			152
01	1519 N	988	-0-	-531 B	-9752	62	1	926	2	N	-0-			152
02	1344 N	1191	-0-	-153 B	-9752	56	1	1135	2	N	-0-			152

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

09	1350 N	1299	-0-	-51 B	-0-	60	1	1236	2	N	3			91
						3	9							
10	1364 N	1340	-0-	-24 B	-0-	62	1	1275	2	N	3			94
						3	9							
11	1290 N	1278	-0-	-12 B	-0-	60	1	1215	2	N	3			97
						3	9							
12	1333 N	1318	-0-	-15 B	-0-	62	1	1252	2	N	4			101
						4	9							
01	1333 N	1310	-0-	-23 B	-0-	62	1	1245	2	N	3			104
						3	9							
02	1204 N	1184	-0-	-20 B	-0-	56	1	1122	2	N	5			109
						6	9							

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	60	1	277	2	N	-0-			115
10	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	62	1	283	2	N	-0-			115
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	60	1	278	2	N	-0-			115
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	62	1	279	2	N	-0-			115
01	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	62	1	200	2	N	-0-			115
*02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	56	1	271	2	N	-0-			115

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

09	2520 N	2312	-0-	-208 B	-0-	94	1	2179	2	N	35			147
						39	9							
10	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	97	1	2365	2	N	40	117	1	70
						44	9							
11	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	94	1	2297	2	N	57			127
						63	9							
12	2387 N	2277	-0-	-110 B	-0-	93	1	2145	2	N	35			162
						39	9							
01	2511 N	1096	-0-	-1415 B	-0-	44	1	1052	2	N	-0-			162
02	2296 N	-0-	-0-	-2296 B	-0-					N	-0-			162

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 JONES ENERGY, LLC 441132  
 DANIEL 560

WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2490 N	2041	-0-	-449 B	-0-	2041	2			N	-0-				8
10	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-				8
11	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	2			N	-0-				8
12	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-				8
01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-				8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				8

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

09	1380 N	269	-0-	-1111 B	-0-	269	2			N	-0-				181
10	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-				181
11	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-				181
12	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			N	-0-				181
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	568	2	2	9	N	2				183
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				183

XTO ENERGY INC. 945936  
 PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-				97
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	751	2	8	9	N	7				104
11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	742	2	19	9	N	17				121
12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	717	2	4	9	N	4				125
01	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	766	2	12	9	N	11				136
*02	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	819	2	6	9	N	5				141

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 MGE RESOURCES, INC. 563288  
 MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 217263 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8688 - 8698

09	690 N	20	-0-	-670 B	-0-	17	2	3	9	N	3				191
10	651 N	12	-0-	-639 B	-0-	8	2	4	9	N	4				195
11	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	5	2	4	9	N	4				199
12	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	5	2	7	9	N	6				205
01	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	3	2	6	9	N	5				210
*02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	6	2	6	9	N	5				215

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

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

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

09	330 N	315	-0-	-15	-0-	30	1	285	2	N	-0-				80
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	31	1	292	2	N	-0-				80
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	30	1	284	2	N	-0-				80
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	31	1	271	2	N	-0-				80
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	31	1	214	2	N	-0-				80
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	28	1	189	2	N	-0-	80	1		-0-



PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	713 #	636	-0-	-77	-0-	62	1	574	2	N	-0-			104
*04	690 #	646	-0-	-44	-0-	60	1	586	2	N	-0-			104
*05	713 #	620	-0-	-93	-0-	62	1	558	2	N	-0-			104
*06	630 #	579	-0-	-51	-0-	60	1	519	2	N	-0-			104
*07	682 #	596	-0-	-86	-0-	60	1	536	2	N	-0-			104
*08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-			104
*09	660 #	637	-0-	-23	-0-	40	1	597	2	N	-0-			104
*10	757 R	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	N	-0-			104
*11	690 #	645	-0-	-45	-0-	58	1	587	2	N	-0-			104
*12	713 #	616	-0-	-97	-0-	62	1	554	2	N	-0-			104
*01	744 #	635	-0-	-109	-0-	62	1	573	2	N	-0-			104
*02	672 #	527	-0-	-145	-0-	56	1	471	2	N	-0-			104

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

09	1950 #	1751	-0-	-199	-0-	1751	2			N	-0-			128
10	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	N	4			132
11	4837	4837	-0-	-0-	-0-	4820	2	17	9	N	15			147
12	3473 R	3473	-0-	-0-	-0-	3434	2	39	9	N	35			182
01	2758 R	2758	-0-	-0-	-0-	2740	2	18	9	N	16			198
*02	4200	2432	-0-	-1768	-0-	2417	2	15	9	N	14			212

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1922	2	83	9	N	75	189	1	172
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1948	2	87	9	N	79			251
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1855	2	83	9	N	75	197	1	129
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1862	2	86	9	N	78			207
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1590	2	72	9	N	65			272
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1230	2	70	9	N	64	197	1	139

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			147
10	279 X	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-			147
11	270 X	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-			147
12	279 X	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			147
01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			147
02	224 X	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-			147

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581  
 COOPER, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 141523 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807

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

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 162974 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8614 - 8714

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

PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

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

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

09	1620 #	1509	-0-	-111	-0-	1509	1			N	-0-					208
10	1674 #	1543	-0-	-131	-0-	1543	1			N	-0-					208
11	1590 #	1491	-0-	-99	-0-	1491	1			N	-0-					208
12	1643 #	1475	-0-	-168	-0-	1475	1			N	-0-					208
01	1550 #	1368	-0-	-182	-0-	1368	1			N	-0-					208
02	1400 #	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					208

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

APACHE CORPORATION 027200  
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

09	240 N	209	-0-	-31	-0-	60	1	149	2	N	-0-					140
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-					140
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	2	N	-0-					140
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	50	1	107	2	N	-0-					140
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	62	1	111	2	N	-0-					140
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	56	1	131	2	N	-0-					140

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
	OVERAGE	TRANSFER	FROM WORKOVER	OR RECLASS	EFFECTIVE	09/01	->	2434						
*09	0 W	240	-0-	240	2674			38 1	191 2	N	10			10
								11 9						
*10	0 W	548	-0-	548	3222			62 1	475 2	N	10			20
								11 9						
*11	0 W	622	-0-	622	3844			60 1	551 2	N	10			30
								11 9						
*12	0 W	586	-0-	586	4430			62 1	515 2	N	8			38
								9 9						
*01	0 W	562	-0-	562	4992			62 1	491 2	N	8			46
								9 9						
02	0 W	525	-0-	525	5517			56 1	460 2	N	8			54
								9 9						

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
 LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8026 - 8524

09	282 N	282	-0-	-0-	-0-			282 2		N	-0-			127
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-			269 2		N	-0-			127
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-			209 2		N	-0-			127
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-			133 2		N	-0-			127
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-			119 2		N	-0-			127
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 2		N	-0-			127

GRAVES OPERATING, LLC 325799  
 LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			141
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

09	810 N	770	-0-	-40	-0-			770 2		N	-0-			24
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-			819 2		N	-0-			24
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-			790 2		N	-0-			24
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-			806 2		N	-0-			24
01	806 N	794	-0-	-12	-0-			794 2		N	-0-			24
02	728 N	696	-0-	-32	-0-			696 2		N	-0-			24

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581  
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54 7		-0-
*01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1679	-0-	-271	-0-	30 1	1649 2	N	-0-			142
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	31 1	1889 2	N	-0-			142
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30 1	1962 2	N	-0-			142
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	31 1	2002 2	N	-0-			142
01	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	31 1	1879 2	N	-0-			142
*02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	28 1	1908 2	N	-0-			142

PNG OPERATING COMPANY 668536  
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

09	1500 N	1164	-0-	-336	-0-	1164 3		N	-0-			68
10	1550 N	1138	-0-	-412	-0-	1138 3		N	-0-			68
11	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	1026 3		N	-0-			68
12	1209 N	949	-0-	-260	-0-	949 3		N	-0-			68
01	1147 N	920	-0-	-227	-0-	920 3		N	-0-			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

-----												
PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		70750 555	ASSOCIATED			49B		CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
WITTLER				WELL #:	1	RRCID ->	201271	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8165 - 8174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		300 #	269	-0-	-31	-0-	269 3		N	-0-		-0-
10		279 #	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-		-0-
11		270 #	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-		-0-
12		279 #	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-		-0-
01		279 #	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-		-0-
02		252 #	240	-0-	-12	-0-	240 3		N	-0-		-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
ODELL-JOHNSON				WELL #:	1 T	RRCID ->	037359	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 2872 - 7900
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ODELL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	037360	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7832 - 7852
09		600 #	573	-0-	-27	-0-	573 2		N	-0-		-0-
10		620 R	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	N	-0-		-0-
11		604 R	604	-0-	-0-	-0-	30 1	574 2	N	-0-		-0-
12		614 R	614	-0-	-0-	-0-	31 1	583 2	N	-0-		-0-
01		620 #	603	-0-	-17	-0-	31 1	572 2	N	-0-		-0-
02		560 #	544	-0-	-16	-0-	28 1	516 2	N	-0-		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
STOREY				WELL #:	1	RRCID ->	176874	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7866 - 7886
09		554 R	554	-0-	-0-	-0-	28 1	526 2	N	-0-		158
10		705 R	705	-0-	-0-	-0-	31 1	674 2	N	-0-		158
11		690 #	450	-0-	-240	-0-	27 1	423 2	N	-0-		158
12		713 #	475	-0-	-238	-0-	22 1	453 2	N	-0-		158
01		713 #	431	-0-	-282	-0-	24 1	407 2	N	-0-		158
02		644 #	449	-0-	-195	-0-	28 1	421 2	N	-0-		158
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SCHNEIDER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	040045	COMPL. DATE	05/16/1966	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7794 - 7804
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)				70750 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200								
PORTWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	179440	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	8633	PERF. 7945 - 7958
09		3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	3952 2		N	-0-		37
10		3379 X	2133	-0-	-1246 B	-0-	2133 2		N	-0-		37
11		4440 X	1904	-0-	-2536 B	-0-	1904 2		N	-0-		37
12		4588 X	1759	-0-	-2829 B	-0-	1758 2	1 9	N	1		38
01		4588 X	1612	-0-	-2976 B	-0-	1612 2		N	-0-		38
02		3696 X	1552	-0-	-2144 B	-0-	1543 2	9 9	N	8		46

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	810 X	739	-0-	-71 B	-0-	60 1	679 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	868 X	463	-0-	-405 B	-0-	54 1	409 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	870 X	450	-0-	-420 B	-0-	48 1	402 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	899 X	366	-0-	-533 B	-0-	62 1	304 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	899 X	266	-0-	-633 B	-0-	60 1	206 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	700 X	189	-0-	-511 B	-0-	46 1	143 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994												
09	0 N	86	-0-	86 B	-23368	20 1	66 2	N	-0-	-0-	162	
10	0 N	59	-0-	59 B	-23309	22 1	37 2	N	-0-	-0-	162	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23309			N	-0-	-0-	162	
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-23309			N	-0-	-0-	162	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-23309			N	-0-	-0-	162	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23309			N	-0-	-0-	162	
-----												
PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352												
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	10 1	246 2	N	-0-	-0-	65	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	65	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	65	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	65	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	65	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	65	
-----												
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168												
09	810 N	649	-0-	-161	-0-	38 1	611 2	N	-0-	-0-	125	
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	62 1	764 2	N	-0-	-0-	125	
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	60 1	744 2	N	-0-	-0-	125	
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	62 1	786 2	N	-0-	-0-	125	
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	62 1	1026 2	N	-0-	-0-	125	
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	56 1	791 2	N	-0-	-0-	125	
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	144	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	144	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	144	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	144	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	144	
-----												
PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000												
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	1350 #	991	-0-	-359	-0-	991 2		N	-0-	-0-	437	
10	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-	-0-	437	
11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-	-0-	437	
12	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-	-0-	437	
01	1395 #	1161	-0-	-234	-0-	1161 2		N	-0-	-0-	437	
02	1260 #	1019	-0-	-241	-0-	1019 2		N	-0-	-0-	437	

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	510 X	246	-0-	-264	-0-	246	2			N	-0-				8
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				8
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				8
12	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				8
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-				8
*02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				8

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

09	420 X	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-				78
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				78
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	11	1		67
12	434 X	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-				67
01	434 X	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-				67
*02	392 X	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-				67

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HLX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				187
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-				187
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-				187
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				187
01	837 N	164	-0-	-673	-0-	164	3			N	-0-				187
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				187

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 SCS NEWTON OIL LLC 760234  
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

09	1860 #	1735	-0-	-125 B	-31993	60	1	1675	2	N	-0-				3
10	1922 #	1767	-0-	-155 B	-32148	62	1	1705	2	N	-0-				3
11	1800 #	1710	-0-	-90 B	-32238	60	1	1650	2	N	-0-				3
12	1829 #	1685	-0-	-144 B	-32382	52	1	1633	2	N	-0-				3
01	1829 #	1108	-0-	-721 B	-33103	22	1	1086	2	N	-0-				3
02	1624 #	1717	-0-	93 B	-33010	48	1	1669	2	N	-0-				3

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

09	210 N	170	-0-	-40 B	-8181	170	2			N	-0-				87
10	217 N	135	-0-	-82 B	-8181	135	2			N	-0-				87
11	210 N	6	-0-	-204 B	-8181	6	2			N	-0-				87
12	0 N	158	-0-	158 B	-8023	158	2			N	-0-				87
01	124 N	158	-0-	34 B	-7989	158	2			N	-0-				87
02	6 N	113	-0-	107 B	-7882	113	2			N	-0-				87

-----												
PITCHER CREEK (RED CAVE)			71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
MASTERSON			WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2691 - 2709	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
10	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
11	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			-0-
12	1953 #	904	-0-	-1049	-0-	904 3		N	-0-			-0-
01	1953 #	856	-0-	-1097	-0-	856 3		N	-0-			-0-
02	1764 #	758	-0-	-1006	-0-	758 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2454 - 2493	
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3		N	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE (BROWN DOLOMITE)			73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
FLATHERS 140 SWD			WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3400 - 3714	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOM COBLE OIL & GAS LP			861694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
COBLE MORGAN A 810			WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2860 - 2996	
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MEADOWS			WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3183 - 3356	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARLAN			WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 3323 - 3375	
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	1050 1	2605 3	N	-0-			-0-
10	3534 X	1755	-0-	-1779	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
11	3360 X	1265	-0-	-2095	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
12	3038 X	19	-0-	-3019	-0-	19 3		N	-0-			-0-
01	2852 X	3	-0-	-2849	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			N	-0-			-0-



PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
HARLAN		WELL #:		4	RRCID ->	149493	COMPL. DATE	04/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 3153 - 3180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798											
COURSON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058				
09	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5294 3	17 9	N	15						60
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5552 3	1 9	N	1	7 5					54
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 3		N	-0-						54
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 3		N	-0-						54
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4402 3	1 9	N	1						55
*02	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 3		N	-0-						55
-----															
BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #:		1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9490 - 9561				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
HERNDON C		WELL #:		1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 9383 - 9403				
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	60 1	55 2	N	-0-						46
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	62 1	60 2	N	-0-						46
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	60 1	70 2	N	-0-						46
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	48 1	81 2	N	-0-						46
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	30 1	30 2	N	-0-						46
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	46 1	40 2	N	-0-						46
-----															
LINA -BH-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9166 - 9188				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 HILL, S. K. -A- WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

09	1530 N	1220	-0-	-310	-0-	1220	3	N	-0-	25
10	1643 N	1187	-0-	-456	-0-	1187	3	N	-0-	25
11	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3	N	-0-	25
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	25
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-	25
02	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	3	N	-0-	25

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

09	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	3	1 9 N	1	101
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3	N	-0-	101
11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3	N	-0-	101
12	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3	N	-0-	101
01	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3	N	-0-	101
*02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3	N	-0-	101

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092  
 EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-	-0-
10	310 #	242	-0-	-68	-0-	242	3	N	-0-	-0-
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-
12	310 #	228	-0-	-82	-0-	228	3	N	-0-	-0-
01	310 #	139	-0-	-171	-0-	139	3	N	-0-	-0-
02	280 #	274	-0-	-6	-0-	274	3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

09	510 #	481	-0-	-29	-0-	481	3	N	-0-	-0-
10	527 #	402	-0-	-125	-0-	402	3	N	-0-	-0-
11	510 #	506	-0-	-4	-0-	506	3	N	-0-	-0-
12	527 #	379	-0-	-148	-0-	379	3	N	-0-	-0-
01	527 #	231	-0-	-296	-0-	231	3	N	-0-	-0-
02	476 #	455	-0-	-21	-0-	455	3	N	-0-	-0-

-----																	
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092																	
EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		330 #	313	-0-	-17	-0-		313	3			N	-0-				-0-
10		341 #	263	-0-	-78	-0-		263	3			N	-0-				-0-
11		330 R	330	-0-	-0-	-0-		330	3			N	-0-				-0-
12		341 #	247	-0-	-94	-0-		247	3			N	-0-				-0-
01		341 #	150	-0-	-191	-0-		150	3			N	-0-				-0-
02		308 #	297	-0-	-11	-0-		297	3			N	-0-				-0-
-----																	
EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014																	
-----																	
09		334 R	334	-0-	-0-	-0-		334	3			N	-0-				-0-
10		372 #	279	-0-	-93	-0-		279	3			N	-0-				-0-
11		360 #	351	-0-	-9	-0-		351	3			N	-0-				-0-
12		372 #	263	-0-	-109	-0-		263	3			N	-0-				-0-
01		372 #	160	-0-	-212	-0-		160	3			N	-0-				-0-
02		336 #	316	-0-	-20	-0-		316	3			N	-0-				-0-
-----																	
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970																	
-----																	
09		270 #	199	-0-	-71	-0-		199	3			N	-0-				-0-
10		279 #	190	-0-	-89	-0-		190	3			N	-0-				-0-
11		270 #	213	-0-	-57	-0-		213	3			N	-0-				-0-
12		217 #	128	-0-	-89	-0-		128	3			N	-0-				-0-
01		217 #	93	-0-	-124	-0-		93	3			N	-0-				-0-
02		196 #	177	-0-	-19	-0-		177	3			N	-0-				-0-
-----																	
EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974																	
-----																	
09		780 R	780	-0-	-0-	-0-		780	3			N	-0-				-0-
10		806 #	651	-0-	-155	-0-		651	3			N	-0-				-0-
11		819 R	819	-0-	-0-	-0-		819	3			N	-0-				-0-
12		806 #	614	-0-	-192	-0-		614	3			N	-0-				-0-
01		806 #	374	-0-	-432	-0-		374	3			N	-0-				-0-
*02		738 R	738	-0-	-0-	-0-		738	3			N	-0-				-0-
-----																	
EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130																	
-----																	
09		270 #	245	-0-	-25	-0-		245	3			N	-0-				-0-
10		279 #	207	-0-	-72	-0-		207	3			N	-0-				-0-
11		270 #	248	-0-	-22	-0-		248	3			N	-0-				-0-
12		316 R	316	-0-	-0-	-0-		316	3			N	-0-				-0-
01		248 #	218	-0-	-30	-0-		218	3			N	-0-				-0-
02		224 #	208	-0-	-16	-0-		208	3			N	-0-				-0-
-----																	
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084																	
-----																	
09		510 #	490	-0-	-20	-0-		490	3			N	-0-				-0-
10		558 #	409	-0-	-149	-0-		409	3			N	-0-				-0-
11		540 #	515	-0-	-25	-0-		515	3			N	-0-				-0-
12		558 #	386	-0-	-172	-0-		386	3			N	-0-				-0-
01		527 #	235	-0-	-292	-0-		235	3			N	-0-				-0-
02		476 #	463	-0-	-13	-0-		463	3			N	-0-				-0-
-----																	
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106																	
-----																	
09		270 #	194	-0-	-76	-0-		194	3			N	-0-				-0-
10		279 #	185	-0-	-94	-0-		185	3			N	-0-				-0-
11		270 #	208	-0-	-62	-0-		208	3			N	-0-				-0-
12		217 #	125	-0-	-92	-0-		125	3			N	-0-				-0-
01		186 #	90	-0-	-96	-0-		90	3			N	-0-				-0-
02		196 #	173	-0-	-23	-0-		173	3			N	-0-				-0-

-----																			
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092																			
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
09		210 #	179	-0-	-31	-0-	179	3					N	-0-					-0-
10		217 #	152	-0-	-65	-0-	152	3					N	-0-					-0-
11		210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3					N	-0-					-0-
12		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3					N	-0-					-0-
01		186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3					N	-0-					-0-
02		168 #	152	-0-	-16	-0-	152	3					N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098																			
09		240 #	223	-0-	-17	-0-	223	3					N	-0-					-0-
10		248 #	186	-0-	-62	-0-	186	3					N	-0-					-0-
11		240 #	234	-0-	-6	-0-	234	3					N	-0-					-0-
12		248 #	175	-0-	-73	-0-	175	3					N	-0-					-0-
01		248 #	106	-0-	-142	-0-	106	3					N	-0-					-0-
02		224 #	211	-0-	-13	-0-	211	3					N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045																			
09		360 #	345	-0-	-15	-0-	345	3					N	-0-					-0-
10		372 #	288	-0-	-84	-0-	288	3					N	-0-					-0-
11		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3					N	-0-					-0-
12		372 #	273	-0-	-99	-0-	273	3					N	-0-					-0-
01		372 #	165	-0-	-207	-0-	165	3					N	-0-					-0-
02		336 #	327	-0-	-9	-0-	327	3					N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126																			
09		360 #	325	-0-	-35	-0-	325	3					N	-0-					-0-
10		372 #	276	-0-	-96	-0-	276	3					N	-0-					-0-
11		360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3					N	-0-					-0-
12		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3					N	-0-					-0-
01		341 #	290	-0-	-51	-0-	290	3					N	-0-					-0-
02		308 #	277	-0-	-31	-0-	277	3					N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045																			
09		210 #	148	-0-	-62	-0-	148	3					N	-0-					-0-
10		217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3					N	-0-					-0-
11		210 #	159	-0-	-51	-0-	159	3					N	-0-					-0-
12		155 #	96	-0-	-59	-0-	96	3					N	-0-					-0-
01		155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3					N	-0-					-0-
02		140 #	132	-0-	-8	-0-	132	3					N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032																			
09		150 #	104	-0-	-46	-0-	104	3					N	-0-					-0-
10		155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3					N	-0-					-0-
11		150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3					N	-0-					-0-
12		124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3					N	-0-					-0-
01		93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3					N	-0-					-0-
02		112 #	93	-0-	-19	-0-	93	3					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
10	434 #	331	-0-	-103	-0-	331 2		N	-0-			-0-
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	328 2		N	-0-			-0-
12	496 #	312	-0-	-184	-0-	312 2		N	-0-			-0-
01	496 #	170	-0-	-326	-0-	170 2		N	-0-			-0-
02	448 #	182	-0-	-266	-0-	182 2		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

09	780 #	672	-0-	-108	-0-	672 3		N	-0-			-0-
10	806 #	604	-0-	-202	-0-	604 3		N	-0-			-0-
11	780 #	772	-0-	-8	-0-	772 3		N	-0-			-0-
12	806 #	569	-0-	-237	-0-	569 3		N	-0-			-0-
01	744 #	451	-0-	-293	-0-	451 3		N	-0-			-0-
02	728 #	563	-0-	-165	-0-	563 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

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

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

09	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
10	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
11	1170 #	757	-0-	-413	-0-	757 3		N	-0-			-0-
12	1209 #	572	-0-	-637	-0-	572 3		N	-0-			-0-
01	1209 #	398	-0-	-811	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02	1092 #	552	-0-	-540	-0-	552 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
12	217 #	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	217 #	114	-0-	-103	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02	196 #	158	-0-	-38	-0-	158 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

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

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		AGATHA		WELL #: 1		RRCID -> 022584	COMPL. DATE 02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4004 - 4110	CNTY: ROBERTS
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
09		1260 #	1249	-0-	-11	-0-	1249	3		N	-0-	-0-	
10		1333 #	1044	-0-	-289	-0-	1044	3		N	-0-	-0-	
11		1290 #	1177	-0-	-113	-0-	1177	3		N	-0-	-0-	
12		1333 #	1000	-0-	-333	-0-	1000	3		N	-0-	-0-	
01		1302 #	1264	-0-	-38	-0-	1264	3		N	-0-	-0-	
02		1176 #	898	-0-	-278	-0-	898	3		N	-0-	-0-	
-----													
AGATHA		WELL #: 2		RRCID -> 022585	COMPL. DATE 09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 4004 - 4116					
09		1470 #	1430	-0-	-40	-0-	1430	3		N	-0-	-0-	
10		1612 #	1220	-0-	-392	-0-	1220	3		N	-0-	-0-	
11		1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-	-0-	
12		1643 #	1368	-0-	-275	-0-	1368	3		N	-0-	-0-	
01		1643 #	864	-0-	-779	-0-	864	3		N	-0-	-0-	
02		1512 #	1173	-0-	-339	-0-	1173	3		N	-0-	-0-	
-----													
EDGE -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022586	COMPL. DATE 06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3945 - 4089					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
GAY		WELL #: 4 C		RRCID -> 022594	COMPL. DATE 07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3930 - 4054					
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
LOCKE		WELL #: 3		RRCID -> 022597	COMPL. DATE 11/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3952 - 4088					
09		2130 #	1776	-0-	-354	-0-	1776	3		N	-0-	-0-	
10		2201 #	1678	-0-	-523	-0-	1678	3		N	-0-	-0-	
11		2130 #	1985	-0-	-145	-0-	1985	3		N	-0-	-0-	
12		2046 #	1639	-0-	-407	-0-	1639	3		N	-0-	-0-	
01		2046 #	1755	-0-	-291	-0-	1755	3		N	-0-	-0-	
02		1848 #	1567	-0-	-281	-0-	1567	3		N	-0-	-0-	
-----													
LOCKE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022599	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 3960 - 4060					
09		206 R	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1	1
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	N	1	2
11		164 R	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1	3
12		160 R	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	N	1	2
01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1	3
*02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	2
-----													
HAGGARD TR 3		WELL #: 36		RRCID -> 044508	COMPL. DATE 08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 4016 - 4030					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #:	15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958	-	4076
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
HAGGARD TR 7		WELL #:		47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000	-	4107			
09	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-	
10	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-	
11	1500 #	1173	-0-	-327	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-	
12	1550 #	864	-0-	-686	-0-	864	3			Y	-0-					-0-	
01	1550 #	685	-0-	-865	-0-	685	3			Y	-0-					-0-	
02	1148 #	856	-0-	-292	-0-	856	3			Y	-0-					-0-	
-----																	
GAY		WELL #:		7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972	-	4022			
09	960 #	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-	
10	1085 #	526	-0-	-559	-0-	526	3			N	-0-					-0-	
11	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-	
12	1085 #	844	-0-	-241	-0-	844	3			N	-0-					-0-	
01	1085 #	641	-0-	-444	-0-	641	3			N	-0-					-0-	
02	980 #	824	-0-	-156	-0-	824	3			N	-0-					-0-	
-----																	
HAGGARD TR 8		WELL #:		41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994	-	4073			
09	1860 #	1752	-0-	-108	-0-	1752	3			N	-0-					-0-	
10	1922 #	1576	-0-	-346	-0-	1576	3			N	-0-					-0-	
11	1890 #	1688	-0-	-202	-0-	1688	3			N	-0-					-0-	
12	1953 #	1243	-0-	-710	-0-	1243	3			N	-0-					-0-	
01	1953 #	986	-0-	-967	-0-	986	3			N	-0-					-0-	
02	1624 #	1231	-0-	-393	-0-	1231	3			N	-0-					-0-	
-----																	
HAGGARD TR 2		WELL #:		1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978	-	4068			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
HAGGARD TR 3		WELL #:		12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955	-	4005			
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-	
10	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-	
11	510 #	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-	
12	527 #	343	-0-	-184	-0-	343	3			N	-0-					-0-	
01	527 #	239	-0-	-288	-0-	239	3			N	-0-					-0-	
02	476 #	331	-0-	-145	-0-	331	3			N	-0-					-0-	
-----																	
HAGGARD TR 4		WELL #:		10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	3958	-	4050			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	



QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
11	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	468	-0-	-64	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 2				WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EDGE -D-				WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097												
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
10	930 #	463	-0-	-467	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
11	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
12	930 #	706	-0-	-224	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
01	930 #	669	-0-	-261	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	736	-0-	-132	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 4				WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090												
09	690 #	598	-0-	-92	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	713 #	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	690 #	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	713 #	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	620 #	330	-0-	-290	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	588 #	458	-0-	-130	-0-	458	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUITION, G.				WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084												
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279 #	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	950 R	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	896 #	578	-0-	-318	-0-	578	3			N	-0-					-0-
-----																
LOCKE				WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072												
09	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1209 #	921	-0-	-288	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	1170 #	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1209 #	991	-0-	-218	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1209 #	867	-0-	-342	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	910	-0-	-210	-0-	910	3			N	-0-					-0-
-----																
STONE -A-				WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120												
09	480 #	432	-0-	-48	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	393	-0-	-134	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	403	-0-	-124	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	476 #	442	-0-	-34	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #:	6	RRCID ->	060013	COMPL. DATE	10/10/1974	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	4036 - 4117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-				-0-
10		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-				-0-
11		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 3			N	-0-				-0-
12		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3			N	-0-				-0-
01		372 #	273	-0-	-99	-0-	273 3			N	-0-				-0-
*02		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-				-0-
-----															
MCCUISTION, G.						WELL #:	4	RRCID ->	061746	COMPL. DATE	06/17/1954	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	4060 - 4111
09		330 #	220	-0-	-110	-0-	220 3			N	-0-				-0-
10		341 #	118	-0-	-223	-0-	118 3			N	-0-				-0-
11		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-				-0-
12		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-				-0-
01		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-				-0-
02		476 #	304	-0-	-172	-0-	304 3			N	-0-				-0-
-----															
HAGGARD TR 8						WELL #:	21	RRCID ->	066469	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3984 - 4082
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3			N	-0-				-0-
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-				-0-
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3			N	-0-				-0-
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3			N	-0-				-0-
01		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3			N	-0-				-0-
02		56 #	42	-0-	-14	-0-	42 3			N	-0-				-0-
-----															
HAGGARD TR 3						WELL #:	5	RRCID ->	067262	COMPL. DATE	07/21/1976	TOTAL DEPTH	4109	PERF.	4042 - 4098
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BELL, A. R.						WELL #:	6	RRCID ->	068198	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	3978 - 4158
09		1740 #	1512	-0-	-228	-0-	1512 3			N	-0-				-0-
10		1798 #	1360	-0-	-438	-0-	1360 3			N	-0-				-0-
11		1831 R	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3			N	-0-				-0-
12		1798 #	1349	-0-	-449	-0-	1349 3			N	-0-				-0-
01		1674 #	1070	-0-	-604	-0-	1070 3			N	-0-				-0-
02		1708 #	1336	-0-	-372	-0-	1336 3			N	-0-				-0-
-----															
MCCUISTION, G. -A-						WELL #:	3	RRCID ->	071305	COMPL. DATE	04/22/1977	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3962 - 4080
09		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-				-0-
10		744 #	419	-0-	-325	-0-	419 3			N	-0-				-0-
11		950 R	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-				-0-
12		837 #	679	-0-	-158	-0-	679 3			N	-0-				-0-
01		837 #	512	-0-	-325	-0-	512 3			N	-0-				-0-
02		896 #	578	-0-	-318	-0-	578 3			N	-0-				-0-
-----															
MCCUISTION, G.						WELL #:	1	RRCID ->	125531	COMPL. DATE	12/14/1952	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4092 - 4113
09		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-				-0-
10		496 #	258	-0-	-238	-0-	258 3			N	-0-				-0-
11		688 R	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-				-0-
12		527 #	493	-0-	-34	-0-	493 3			N	-0-				-0-
01		527 #	371	-0-	-156	-0-	371 3			N	-0-				-0-
02		644 #	419	-0-	-225	-0-	419 3			N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 4109 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-	-0-
10		992 #	527	-0-	-465	-0-	527	3		N	-0-	-0-
11		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-	-0-
12		1054 #	883	-0-	-171	-0-	883	3		N	-0-	-0-
01		1054 #	666	-0-	-388	-0-	666	3		N	-0-	-0-
02		1148 #	752	-0-	-396	-0-	752	3		N	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
09	14B2	EXT	40	-0-	40	-0-	83	40	3	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	22	-0-	22	-0-	105	22	3	Y	-0-	-0-
11	152	R	47	-0-	-105	-0-		47	3	Y	-0-	-0-
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-		34	3	Y	-0-	-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-		26	3	Y	-0-	-0-
*02	29	R	29	-0-	-0-	-0-		29	3	Y	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
09		570 #	500	-0-	-70	-0-	500	3		Y	-0-	-0-
10		620 #	269	-0-	-351	-0-	269	3		Y	-0-	-0-
11		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-	-0-
12		620 #	476	-0-	-144	-0-	476	3		Y	-0-	-0-
01		527 #	359	-0-	-168	-0-	359	3		Y	-0-	-0-
02		616 #	405	-0-	-211	-0-	405	3		Y	-0-	-0-
-----												
BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
09		2010 #	1680	-0-	-330	-0-	1680	3		N	-0-	-0-
10		2077 #	1511	-0-	-566	-0-	1511	3		N	-0-	-0-
11		2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-	-0-
12		2077 #	1686	-0-	-391	-0-	1686	3		N	-0-	-0-
01		1860 #	1337	-0-	-523	-0-	1337	3		N	-0-	-0-
02		2128 #	1670	-0-	-458	-0-	1670	3		N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
09		2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-	-0-
10		2046 #	1856	-0-	-190	-0-	1856	3		N	-0-	-0-
11		2146 R	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-	-0-
12		2046 #	1581	-0-	-465	-0-	1581	3		N	-0-	-0-
01		2046 #	1254	-0-	-792	-0-	1254	3		N	-0-	-0-
02		1848 #	1565	-0-	-283	-0-	1565	3		N	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
09		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-	-0-
10		1023 #	602	-0-	-421	-0-	602	3		N	-0-	-0-
11		1170 #	1140	-0-	-30	-0-	1140	3		N	-0-	-0-
12		1209 #	815	-0-	-394	-0-	815	3		N	-0-	-0-
01		1209 #	615	-0-	-594	-0-	615	3		N	-0-	-0-
02		1064 #	694	-0-	-370	-0-	694	3		N	-0-	-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1140 #	640	-0-	-500	-0-	-0-	640	3		N	-0-
10		1240 #	344	-0-	-896	-0-	-0-	344	3		N	-0-
11		1200 #	427	-0-	-773	-0-	-0-	427	3		N	-0-
12		1240 #	306	-0-	-934	-0-	-0-	306	3		N	-0-
01		682 #	230	-0-	-452	-0-	-0-	230	3		N	-0-
02		588 #	260	-0-	-328	-0-	-0-	260	3		N	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089												
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-
10		10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106												
09		1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-
10		1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-
11		1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-
12		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-
01		819 R	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-
*02		1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-
-----												
HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030												
09		210 #	199	-0-	-11	-0-	-0-	199	3		N	-0-
10		217 #	191	-0-	-26	-0-	-0-	191	3		N	-0-
11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-
12		217 #	163	-0-	-54	-0-	-0-	163	3		N	-0-
01		217 #	114	-0-	-103	-0-	-0-	114	3		N	-0-
02		196 #	158	-0-	-38	-0-	-0-	158	3		N	-0-
-----												
HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082												
09		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-
10		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-
11		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-
12		1116 #	800	-0-	-316	-0-	-0-	800	3		N	-0-
01		1116 #	557	-0-	-559	-0-	-0-	557	3		N	-0-
02		1008 #	773	-0-	-235	-0-	-0-	773	3		N	-0-
-----												
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS										
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
LOCKE WELL #: 4		RRCID -> 196794	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 4036	- 4129						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 #	501	-0-	-39	-0-	501 3		N	-0-			50
10	558 #	401	-0-	-157	-0-	401 3		N	-0-			50
11	540 #	441	-0-	-99	-0-	441 3		N	-0-			50
12	527 #	396	-0-	-131	-0-	396 3		N	-0-			50
01	527 #	408	-0-	-119	-0-	408 3		N	-0-			50
02	476 #	278	-0-	-198	-0-	278 3		N	-0-			50
-----												
LOCKE WELL #: 1		RRCID -> 231000	COMPL. DATE 01/10/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOCKE WELL #: 6		RRCID -> 236929	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3998	- 4091						
09	960 #	892	-0-	-68	-0-	892 3		N	-0-			-0-
10	992 #	788	-0-	-204	-0-	788 3		N	-0-			-0-
11	960 #	928	-0-	-32	-0-	928 3		N	-0-			-0-
12	961 #	841	-0-	-120	-0-	841 3		N	-0-			-0-
01	930 #	829	-0-	-101	-0-	829 3		N	-0-			-0-
02	868 #	773	-0-	-95	-0-	773 3		N	-0-			-0-
-----												
PENNINGTON WELL #: 5		RRCID -> 237146	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 4104	PERF. 3930	- 4050						
09	750 #	587	-0-	-163	-0-	587 3		N	-0-			-0-
10	775 #	528	-0-	-247	-0-	528 3		N	-0-			-0-
11	750 #	608	-0-	-142	-0-	608 3		N	-0-			-0-
12	651 #	579	-0-	-72	-0-	579 3		N	-0-			-0-
01	620 #	575	-0-	-45	-0-	575 3		N	-0-			-0-
02	560 #	449	-0-	-111	-0-	449 3		N	-0-			-0-
-----												
HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51		RRCID -> 258854	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 4639	PERF. N/A							
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-			-0-
10	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01	155 #	80	-0-	-75	-0-	80 3		N	-0-			-0-
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	110 3		N	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 4 WELL #: 30		RRCID -> 262723	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3998	- 4106						
09	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			-0-
10	806 #	747	-0-	-59	-0-	747 3		N	-0-			-0-
11	780 #	736	-0-	-44	-0-	736 3		N	-0-			-0-
12	806 #	555	-0-	-251	-0-	555 3		N	-0-			-0-
01	806 #	386	-0-	-420	-0-	386 3		N	-0-			-0-
02	728 #	537	-0-	-191	-0-	537 3		N	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 4 WELL #: 55		RRCID -> 265284	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3962	- 3974						
09	330 #	140	-0-	-190	-0-	140 3		N	-0-			-0-
10	341 #	134	-0-	-207	-0-	134 3		N	-0-			-0-
11	330 #	281	-0-	-49	-0-	281 3		N	-0-			-0-
12	341 #	212	-0-	-129	-0-	212 3		N	-0-			-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
02	252 #	205	-0-	-47	-0-	205 3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486			
HAGGARD TR 4 WC		WELL #: 29	
		RRCID -> 265399	
		COMPL. DATE 08/30/2011	
		TOTAL DEPTH 7323	
		PERF. 3979 - 4033	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
09	0 #	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
10	0 #	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
11	0 #	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
12	0 #	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
01	0 #	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
02	0 #	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303		CNTY: ROBERTS	
EDGE, BEULAH		WELL #: 4	
		RRCID -> 175325	
		COMPL. DATE 07/28/1953	
		TOTAL DEPTH 4109	
		PERF. 4006 - 4100	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
09	90 #	-0- -0- -90 -0- -0- Y	13
10	62 #	-0- -0- -62 -0- -0- Y	13
11	60 #	-0- -0- -60 -0- -0- Y	13
12	0 #	-0- -0- -0- -0- -0- Y	13
01	0 #	-0- -0- -0- -0- -0- Y	13
02	0 #	-0- -0- -0- -0- -0- Y	13

EDGE, BEULAH		WELL #: 4		RRCID -> 175326		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4022 - 4116	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM								
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE								
09	P&A COND	-0- -0- -0- -0- -0- Y	5								
10	P&A COND	-0- -0- -0- -0- -0- Y	5								
11	P&A COND	-0- -0- -0- -0- -0- Y	5								
12	P&A COND	-0- -0- -0- -0- -0- Y	5								
01	P&A COND	-0- -0- -0- -0- -0- Y	5								
02	P&A COND	-0- -0- -0- -0- -0- Y	5								
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2010											

WO OPERATING COMPANY 935428		CNTY: ROBERTS	
COWAN, W. R. TRACT -A-		WELL #: 5	
		RRCID -> 052170	
		COMPL. DATE 01/24/1972	
		TOTAL DEPTH 4070	
		PERF. 3945 - 4000	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260		WELL #: 11	
COURSON RANCH 135		RRCID -> 223006	
		COMPL. DATE 07/23/2006	
		TOTAL DEPTH 4300	
		PERF. 4060 - 4072	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N	NO RPT

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: ROBERTS	
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851		WELL #: 1211	
PAYNE RANCH		RRCID -> 181337	
		COMPL. DATE 02/05/2001	
		TOTAL DEPTH 9200	
		PERF. 8568 - 8664	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
09	1290 #	1078 -0- -212 B -49809 1078 3 N	282
10	1302 #	980 -0- -322 B -50131 980 3 N	282
11	1260 #	1126 -0- -134 B -50265 1126 3 N	282
12	1302 #	1096 -0- -206 B -50471 1096 3 N	282
01	1178 #	1163 -0- -15 B -50486 1163 3 N	282
02	1064 #	836 -0- -228 B -50714 836 3 N	165 1 117

OIL AND GAS DIVISION

-----														
R. D. MILLS (ATOKA)			//CONT.//		73947 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		085851									
PAYNE RANCH "A"			WELL #:		1210	RRCID ->	189284	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 8470 - 8494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 #	-0-	-0-	-180 B	-61362					N	-0-			238
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-61548					N	-0-			238
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	-0-			238
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	-0-			238
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	-0-			238
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	-0-			238
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CARRIE					600750									
					WELL #:	1190	RRCID ->	212040	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9142 - 9154	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
-----														
R. D. MILLS (MORROW MIDDLE)					73947 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
4P ENERGY TEXAS, LLC					953803									
MILLS, R.D.					WELL #:	1	RRCID ->	064472	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9321 - 9339	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
-----														
R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)					73966 150	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTS		
LINN OPERATING, INC.					501545									
MARTY "A"					WELL #:	1	RRCID ->	160749	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 3196 - 3204	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RFC (MORROW, UPPER)					74011 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC					691795									
PAYNE TRUST					WELL #:	1222	RRCID ->	246663	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8793 - 8833	
09	3000 #	2790	-0-	-210	-0-	2743	1	47	9	N	43	188	1	103
10	3007 #	2792	-0-	-215	-0-	2740	1	52	9	N	47			150
11	2820 #	2629	-0-	-191	-0-	2560	1	69	9	N	63			213
12	8859	8859	-0-	-0-	-0-	8797	1	62	9	N	56	197	1	72
01	2883 #	2314	-0-	-569	-0-	2252	1	62	9	N	56			128
02	2604 #	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			128

R. H. F. (MORROW)		74035 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
ROPER		WELL #: 103		RRCID -> 124234		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8357 - 8371				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1290 #	726	-0-	-564	-0-	36	1	690	2	N	-0-			108
10	1333 #	581	-0-	-752	-0-	50	1	531	2	N	-0-			108
11	1290 #	561	-0-	-729	-0-	34	1	527	2	N	-0-			108
12	1085 #	573	-0-	-512	-0-	40	1	533	2	N	-0-			108
01	744 #	458	-0-	-286	-0-	22	1	436	2	N	-0-			108
02	672 #	490	-0-	-182	-0-	52	1	438	2	N	-0-			108
RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148				
09	750 N	529	-0-	-221	-0-	529	3			N	-0-			192
10	744 N	338	-0-	-406	-0-	338	3			N	-0-			192
11	900 N	345	-0-	-555	-0-	266	3	79	9	N	72			264
12	558 N	235	-0-	-323	-0-	235	3			N	-0-			264
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	3			N	-0-			264
02	336 N	156	-0-	-180	-0-	156	3			N	-0-			264
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8028 - 8038				
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	N	-0-			139
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	42	1	534	3	N	-0-			139
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	15	1	483	3	N	-0-			139
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	20	1	487	3	N	-0-			139
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	17	1	486	3	N	-0-			139
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	13	1	439	3	N	-0-			139
BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7994 - 8018				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
BROWN, H.L.		WELL #: 1055		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7780 - 7978				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30



RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
H & L OPERATING CO., LLC 339787  
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	806	-0-	-214	-0-	10	1	796	2	N	-0-					55
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	10	1	815	2	N	-0-					55
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	10	1	970	2	N	-0-					55
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	10	1	981	2	N	-0-					55
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	10	1	1046	2	N	-0-					55
02	924 N	828	-0-	-96	-0-	10	1	818	2	N	-0-					55

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
APACHE CORPORATION 027200  
EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1303	2	17	9	N	15					52
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1342	2	24	9	N	22					74
11	1350 X	1281	-0-	-69	-0-	1274	2	7	9	N	6	68	1			12
12	1395 X	1240	-0-	-155	-0-	1216	2	24	9	N	22					34
01	1395 X	1202	-0-	-193	-0-	1191	2	11	9	N	10					44
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					44

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	1791	-0-	-969	-0-	1788	2	3	9	N	3					56
10	2635 X	2232	-0-	-403	-0-	2195	2	37	9	N	34					90
11	2460 X	2399	-0-	-61	-0-	2381	2	18	9	N	16	99	1			7
12	2325 X	1359	-0-	-966	-0-	1356	2	3	9	N	3					10
01	2232 X	817	-0-	-1415	-0-	810	2	7	9	N	6					16
02	2240 X	1640	-0-	-600	-0-	1621	2	19	9	N	17					33

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 X	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					109
10	775 X	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					109
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					109
12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					109
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					109
02	700 X	672	-0-	-28	-0-	672	2			N	-0-					109

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2024	-0-	-796	-0-	2024	2			N	-0-					112
10	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2309	2	15	9	N	14					126
11	2640 X	2165	-0-	-475	-0-	2165	2			N	-0-	78	1			48
12	2697 X	2266	-0-	-431	-0-	2266	2			N	-0-					48
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					48
*02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	N	3					51

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1633	2	19	9	N	17					117
10	1736 X	1638	-0-	-98	-0-	1618	2	20	9	N	18					135
11	1680 X	1615	-0-	-65	-0-	1597	2	18	9	N	16	109	1			42
12	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	1548	2	24	9	N	22					64
01	1705 X	1310	-0-	-395	-0-	1292	2	18	9	N	16					80
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					80



RAMP, NE. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC PYEATT		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
				491579												
		WELL #:		1051	RRCID ->	168049	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11140	- 11158				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOK		WELL #:		1A	RRCID ->	171601	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	19600	PERF.11674	- 11686				
09	2400	X	1751	-0-	-649	-0-	1732	2	19	9	N	17				98
10	2480	X	1064	-0-	-1416	-0-	1044	2	20	9	N	18				116
11	2280	X	375	-0-	-1905	-0-	352	2	23	9	N	21				137
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	5	124	1		18
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				18
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	2	11	9	N	10				28

PYEATT		WELL #:		3051	RRCID ->	227357	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	12308	PERF.11052	- 12167				
09	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	2138	2	80	9	N	73				148
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2584	2	72	9	N	65	185	1		28
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2587	2	15	9	N	14				42
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2375	2	23	9	N	21				63
01	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	2427	2	19	9	N	17				80
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2394	2	102	9	N	93				173

SHELL FEE 45		WELL #:		3	RRCID ->	230275	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11422	- 12360				
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	981	2	17	9	N	15				478
10	899	N	629	-0-	-270	-0-	509	2	120	9	N	109	390	1		197
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1342	2	77	9	N	70	197	1		70
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1285	2	69	9	N	63				133
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1999	2	86	9	N	78				211
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1982	2	149	9	N	135	194	1		152

RAMP RANCH		WELL #:		3025	RRCID ->	230744	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11058	- 12079				
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				102
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-				102
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-				102
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1026	2	1	9	N	1				103
01	1023	N	900	-0-	-123	-0-	878	2	22	9	N	20				123
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	862	2	20	9	N	18				141

SHELL FEE 45		WELL #:		12	RRCID ->	235580	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11562	- 12624				
09	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	1999	2	22	9	N	20				138
10	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	1628	2	19	9	N	17				155
11	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1581	2			N	-0-				155
12	2077	N	1426	-0-	-651	-0-	1419	2	7	9	N	6				161
01	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1434	2	2	9	N	2				163
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1384	2	44	9	N	40	1	8		202

RAMP RANCH		WELL #:		7025	RRCID ->	236326	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13006	PERF.11014	- 12947				
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2032	2	15	9	N	14				206
10	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2035	2	43	9	N	39	195	1		50
11	2040	N	1673	-0-	-367	-0-	1647	2	26	9	N	24	1	8		73
12	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1982	2	12	9	N	11				84
01	2077	N	1344	-0-	-733	-0-	1344	2			N	-0-				84
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	N	1				85

-----  
RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1290	N	986	-0-	-304	-0-		983 2	3 9	N	3			175
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-		1027 2	13 9	N	12			187
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-		968 2	13 9	N	12			199
12	1023	N	842	-0-	-181	-0-		835 2	7 9	N	6			205
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		1102 2		N	-0-			205
02	924	N	637	-0-	-287	-0-		629 2	8 9	N	7			212

-----  
SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748  
-----

09	1530	N	1418	-0-	-112	-0-		1403 2	15 9	N	14			146
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		1480 2	6 9	N	5			151
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		1414 2	8 9	N	7			158
12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-		1257 2	6 9	N	5			163
01	1488	N	1028	-0-	-460	-0-		1028 2		N	-0-			163
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-		1179 2	1 9	N	1	1 8		163

-----  
SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013  
-----

09	4303	X	2932	-0-	-1371	-0-		2932 2		N	-0-			85
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-		2989 2		N	-0-			85
11	2310	X	1227	-0-	-1083	-0-		1227 2		N	-0-			85
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			85
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			85
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-				N	-0-			85

-----  
RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640  
-----

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

-----  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591  
-----

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

RASOR (MORROW, LOWER)				74783 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
EPPS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 275389	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9534	- 9628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	1506 -0-	-1494	5441	1498 2	8 9	N	7		169
10		3100 N	1580 -0-	-1520	3921	1571 2	9 9	N	8		177
11		3000 N	1543 -0-	-1457	2464	1532 2	11 9	N	10		187
12		3100 N	2115 -0-	-985	1479	505 1	1544 3	N	60		247
						66 9					
01		3100 N	2057 -0-	-1043	436	505 1	1546 3	N	5	199 1	53
						6 9					
*02		2215 N	1779 -0-	-436	-0-	456 1	1316 3	N	6		59
						7 9					
WILDE				WELL #: 2H	RRCID -> 280115	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 9687	PERF. 9670	- 12692		
09		7500	4732 -0-	-2768	1378	4699 2	33 9	N	30		277
10		2940 R	1562 -0-	-1378	-0-	1525 2	37 9	N	34	179 1	132
11		4740	4740 -0-	-0-	-0-	4709 2	31 9	N	28		160
12		4160	4160 -0-	-0-	-0-	4118 2	42 9	N	38		198
01		3875	3866 -0-	-9	-0-	810 1	3030 3	N	24		222
						26 9					
*02		3806	3806 -0-	-0-	-0-	732 1	3041 3	N	30		252
						33 9					
RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)				75189 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429							
OSBORNE				WELL #: 2R	RRCID -> 128328	COMPL. DATE 07/06/1988	TOTAL DEPTH 4297	PERF. 4255	- 4279		
09		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BYRUM "27"				WELL #: 5	RRCID -> 161277	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4228	- 4250		
09		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 8	RRCID -> 163423	COMPL. DATE 08/23/1996	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4166	- 4516		
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100												
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4310 - 4420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567		PERF. 9570 - 10875				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4286 - 5398				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		153429												
		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 4606 - 4620				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

RAFTERH ENTERPRISES, INC.		687912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
OSBORNE 36		153438												
		WELL #: 3036		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4307 - 5420				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
BYRUM "33"		WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9580 - 10696				
09	1470 #	1472	-0-	2 B	-14179	1462	3	10	9	N	9	9	8	35
10	1519 #	1507	-0-	-12 B	-14191	1507	3			N	-0-			35
11	1470 #	1519	-0-	49 B	-14142	1506	3	13	9	N	12	12	8	35
12	1519 #	1604	-0-	85 B	-14057	1604	3			N	-0-			35
01	1519 #	1492	-0-	-27 B	-14084	1492	3			N	-0-			35
02	1428 #	1347	-0-	-81 B	-14165	1337	3	10	9	N	9	9	8	35

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		//CONT.//		75195 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
BYRUM "33"		WELL #:		3033	RRCID ->	220053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10442 - 10502	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283			N	-0-		5

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)				75195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
EARP		WELL #:		1 U	RRCID ->	084751	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	15334	PERF.11039 - 11099
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOWERS-LISTON				WELL #:	5062	RRCID ->	163514	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11320 - 11344
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		1025	RRCID ->	077621	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6023 - 10246
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			75
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			75
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2	N	-0-			75
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			75
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			75
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			75

CHRISTIE-TIPPS				WELL #:	2025	RRCID ->	083697	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10380 - 10394
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-			23	
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2	N	-0-			23	
11	240 N	17	-0-	-223	-0-	17 2	N	-0-			23	
12	434 N	32	-0-	-402	-0-	32 2	N	-0-			23	
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2	N	-0-			23	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2	N	-0-			23	

CHRISTIE-TIPPS				WELL #:	3025	RRCID ->	166121	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9896 - 10275
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			35	
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-			35	
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-			35	
12	3100 N	3693	-0-	593	593	3693 2	N	-0-			35	
01	2600 N	2007	-0-	-593	-0-	2007 2	N	-0-			35	
*02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-			35	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802										
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-	102
11	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-	102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	102
*02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	102
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380										
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	50
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	50
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	50
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-	50
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-	50
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	50
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337										
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	73
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	73
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	73
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-	73
01	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	2	N	-0-	73
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	73
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382										
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-	33
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	33
11	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	2	N	-0-	33
12	1519 N	24	-0-	-1495	-0-	24	2	N	-0-	33
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	33
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-	33
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143										
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	100
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	100
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	100
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	100
01	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2	N	-0-	100
02	308 N	49	-0-	-259	-0-	49	2	N	-0-	100
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390										
09	2460 N	2368	-0-	-92	-0-	2362	2	6 9 N	5 191 1	33
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6 9 N	5	38
11	2550 N	1632	-0-	-918	-0-	1626	2	6 9 N	5	43
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6 9 N	5	48
01	2418 N	1654	-0-	-764	-0-	1648	2	6 9 N	5	53
*02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2280	2	6 9 N	5	58
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431										
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802  
 CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			36
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			36
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			36
12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			36
01		837 N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-			36
02		756 N	246	-0-	-510	-0-	246	2			N	-0-			36

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1376	2	130	9	N	118	186	1	20
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1152	2	112	9	N	102			122
11		900 N	897	-0-	-3	-0-	840	2	57	9	N	52			174
12		1550 N	829	-0-	-721	-0-	818	2	11	9	N	10			184
01		1271 N	219	-0-	-1052	-0-	219	2			N	-0-			184
02		840 N	294	-0-	-546	-0-	266	2	28	9	N	25	196	1	13

APACHE CORPORATION 027200  
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

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

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			33
10		1829 N	801	-0-	-1028	-0-	801	2			N	-0-			33
11		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			33
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			33
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			31
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			31
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

-----													
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		3930 X	3076	-0-	-854	-0-	2992 2	84 9	N	76	174 1		150
10		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			150
11		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-			150
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01		T. A.	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			150
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			150
-----													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
VOLLMERT TRUST WELL #: 3101 RRCID -> 158646 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583													
-----													
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15													
-----													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265													
-----													
09		510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3		N	-0-			5
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			5
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3		N	-0-			5
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3		N	-0-			5
01		558 N	491	-0-	-67	-0-	491 3		N	-0-			5
02		476 N	444	-0-	-32	-0-	444 3		N	-0-			5
-----													
BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480													
-----													
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			74
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			74
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			74
12		744 N	662	-0-	-82	-0-	639 3	23 9	N	21			95
01		713 N	517	-0-	-196	-0-	515 3	2 9	N	2			97
02		616 N	509	-0-	-107	-0-	506 3	3 9	N	3			100
-----													
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254													
-----													
09		1260 N	997	-0-	-263	-0-	987 3	10 9	N	9			154
10		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1092 3	9 9	N	8			162
11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441 3	2 9	N	2			164
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1218 3	3 9	N	3	161 1	1 8	5
01		1116 N	865	-0-	-251	-0-	858 3	7 9	N	6			11
02		1344 N	807	-0-	-537	-0-	789 3	18 9	N	16			27
-----													
BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076													
-----													
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-			13
10		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3		N	-0-			13
11		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3		N	-0-			13
12		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		N	-0-			13
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			13
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	585	1	451	3	N	42	184	1	1	8	20
						46	9									
10	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	597	1	528	3	N	17	1	8			36
						19	9									
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	609	1	699	3	N	68	4	8			100
						75	9									
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	650	1	1208	3	N	42	3	8			139
						46	9									
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	576	1	712	3	N	17	41	1	1	8	114
						19	9									
*02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	622	1	1202	3	N	29	1	8			142
						32	9									
SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350																
09	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1613	3	18	9	N	16	2	8			129
10	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1606	3	23	9	N	21	1	8			149
11	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1660	3	22	9	N	20	5	8			164
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1667	3	24	9	N	22	178	1	3	8	5
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1724	3	31	9	N	28	1	8			32
*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1571	3	26	9	N	24	1	8			55
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324																
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266																
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					215
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1	1	8			215
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					215
12	899 N	726	-0-	-173	-0-	724	3	2	9	N	2	171	1	2	8	44
01	899 N	716	-0-	-183	-0-	716	3			N	-0-					44
02	728 N	675	-0-	-53	-0-	663	3	12	9	N	11					55
BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1890 N	1790	-0-	-100	-0-	1777	3	13	9	N	12			139
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1835	3	29	9	N	26			165
11		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1830	3	24	9	N	22	1	8	186
12		1860 N	1524	-0-	-336	-0-	1507	3	17	9	N	15	186	1	15
01		1860 N	1481	-0-	-379	-0-	1460	3	21	9	N	19			34
02		1736 N	1355	-0-	-381	-0-	1337	3	18	9	N	16			50
-----															
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054															
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3001	3	30	9	N	27	184	1	27
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3068	3	37	9	N	34	1	8	60
11		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2977	3	26	9	N	24	2	8	82
12		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3054	3	22	9	N	20	2	8	100
01		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3105	3	47	9	N	43	1	8	142
*02		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2942	3	44	9	N	40	3	8	179
-----															
BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----															
BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1	9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312															
09		1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1332	3	23	9	N	21	2	8	62
10		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1349	3	20	9	N	18	1	8	79
11		1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1311	3	12	9	N	11	2	8	88
12		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1286	3	17	9	N	15	30	1	71
01		1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1175	3	2	9	N	2		2	73
02		1232 N	1179	-0-	-53	-0-	1165	3	14	9	N	13	1	8	85
-----															
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290															
09		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2506	3	21	9	N	19	2	8	134
10		2604 N	2567	-0-	-37	-0-	2544	3	23	9	N	21	1	8	154
11		2550 N	2514	-0-	-36	-0-	2503	3	11	9	N	10	2	8	162
12		2604 N	2479	-0-	-125	-0-	2457	3	22	9	N	20			182
01		2573 N	1790	-0-	-783	-0-	1775	3	15	9	N	14	161	1	35
02		2352 N	2020	-0-	-332	-0-	2003	3	17	9	N	15			50

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	780	N	375	-0-	-405	-0-	375	3			N	37
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	37
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	37
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	37
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	37
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	37
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10228
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2718	3	17	9	N	151
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2697	3	35	9	N	181
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2667	3	37	9	N	208
12	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	2699	3	46	9	N	59
01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	2645	3	41	9	N	94
02	2548	X	2405	-0-	-143	-0-	2361	3	44	9	N	132
-----												
OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9422 - 10353
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1	8	57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10383
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	20
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	20
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	20
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	236	3	2	9	N	20
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	20
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	20
-----												
OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9384 - 10180
09	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	1661	3	19	9	N	89
10	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1570	3	9	9	N	97
11	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	1457	3	18	9	N	111
12	1736	N	1045	-0-	-691	-0-	1032	3	13	9	N	121
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1434	3	12	9	N	131
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	1348	3	18	9	N	146
-----												
BYRUM "4"		WELL #:		5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9346 - 10448
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	3	8	9	N	71
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	3	14	9	N	83
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	823	3	12	9	N	93
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	825	3	4	9	N	96
01	930	N	548	-0-	-382	-0-	531	3	17	9	N	110
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	532	3	13	9	N	122
-----												
BYRUM "27"		WELL #:		9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9626 - 10225
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM "27"		WELL #:		8	RRCID -> 214532		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1000 3	10 9	N		9	2 8		80
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	991 3	8 9	N		7			87
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	965 3	11 9	N		10	5 8		92
12	1054 N	949	-0-	-105	-0-	938 3	11 9	N		10	2 8		100
01	992 N	719	-0-	-273	-0-	713 3	6 9	N		5			105
02	924 N	736	-0-	-188	-0-	736 3		N		-0-			105
-----													
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9569 - 10418
09	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1375 3	3 9	N		3	3 8		194
10	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373 3		N		-0-			194
11	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1307 3	3 9	N		3	3 8		194
12	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1196 3	3 9	N		3	3 8		194
01	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1257 3	2 9	N		2	162 1	1 8	33
02	1232 N	837	-0-	-395	-0-	837 3		N		-0-			33
-----													
MOTHER BEAR 28				WELL #:	3	RRCID ->	215731	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9536 - 10416
09	5310 X	4193	-0-	-1117	-0-	546 1	3590 3	N		52	9 8		163
						57 9							
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	583 1	3712 3	N		57	5 8		215
						63 9							
11	4200 X	3895	-0-	-305	-0-	519 1	3330 3	N		42	184 1	13 8	60
						46 9							
12	4340 X	3228	-0-	-1112	-0-	481 1	2670 3	N		70	13 8		117
						77 9							
01	4371 X	3408	-0-	-963	-0-	468 1	2831 3	N		99	183 1		33
						109 9							
02	3948 X	3571	-0-	-377	-0-	496 1	3009 3	N		60	8 8		85
						66 9							
-----													
BYRUM "27"				WELL #:	10	RRCID ->	215733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10095 - 10448
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1593 3	22 9	N		20	3 8		149
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1568 3	28 9	N		25			174
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1590 3	30 9	N		27	184 1		17
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1500 3	19 9	N		17	1 8		33
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1507 3	33 9	N		30			63
02	1372 N	1149	-0-	-223	-0-	1131 3	18 9	N		16			79
-----													
OSBORNE 35				WELL #:	8	RRCID ->	216746	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9394 - 10345
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1332 3	24 9	N		22	11 8		148
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1576 3	18 9	N		16	2 8		162
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679 3	6 9	N		5	4 8		163
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1767 3	9 9	N		8	7 8		164
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1690 3	70 9	N		64	121 1	3 8	104
02	1568 N	1479	-0-	-89	-0-	1472 3	7 9	N		6	1 8		109
-----													
OSBORNE 35				WELL #:	9	RRCID ->	219098	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9453 - 10350
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N		-0-			23
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N		-0-			23
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 2	2 9	N		2	2 8		23
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	602 2	2 9	N		2	2 8		23
01	620 N	406	-0-	-214	-0-	397 2	9 9	N		8			31
02	560 N	263	-0-	-297	-0-	262 2	1 9	N		1			32

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2250 N	2017	-0-	-233	-0-	389	1	1527	3	N	92	8	8	254	
						101	9								
10	2356 N	1821	-0-	-535	-0-	356	1	1433	3	N	29	186	1	94	
						32	9						3	8	
11	2250 N	1808	-0-	-442	-0-	358	1	1421	3	N	26	11	8	109	
						29	9								
12	2077 N	1635	-0-	-442	-0-	351	1	1256	3	N	25	8	8	126	
						28	9								
01	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	348	1	1409	3	N	56			182	
						62	9								
*02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	381	1	1361	3	N	21	7	8	196	
						23	9								
-----															
BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408															
09	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	1979	3	21	9	N	19	2	8	167	
10	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2052	3	14	9	N	13	1	8	179	
11	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	1982	3	17	9	N	15	2	8	192	
12	2077 N	1465	-0-	-612	-0-	1452	3	13	9	N	12	155	1	47	
01	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1914	3	6	9	N	5		2	8	52
02	1876 N	1318	-0-	-558	-0-	1317	3	1	9	N	1			53	
-----															
BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464															
09	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1087	3	14	9	N	13	3	8	119	
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	3	25	9	N	23			142	
11	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1085	3	18	9	N	16	2	8	156	
12	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1109	3	24	9	N	22	173	1	2	
01	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1077	3	24	9	N	22	1	8	23	
02	1036 N	996	-0-	-40	-0-	957	3	39	9	N	35			58	
-----															
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550															
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	N	2			84	
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	90	3	3	9	N	3			87	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	N	3			90	
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	30	3	2	9	N	2			92	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	217	3	134	9	N	122	62	1	152	
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	134	3	11	9	N	10			162	
-----															
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409															
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1370	3	29	9	N	26	6	8	167	
10	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1360	3	21	9	N	19	1	8	185	
11	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1332	3	6	9	N	5	5	8	185	
12	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1336	3	3	9	N	3	2	8	186	
01	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1387	3	7	9	N	6	143	1	48	
02	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1182	3	6	9	N	5	2	8	51	
-----															
BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
OSBORNE 35		WELL #:		11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9460 - 10406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
-----															
OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9960 - 10500			
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2		N	-0-				215
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2		N	-0-	177	1		38
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2		N	-0-				38
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-				38
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	227	2	2	9	N	2			40
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2		N	-0-				40
-----															
BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9937 - 10430			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
-----															
OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 - 10326			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11				96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
-----															
MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 - 10440			
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	495	1	1329	3	N	121	180	1	9 8 82
							133	9							
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	534	1	1212	3	N	105	5	8	182
							116	9							
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	488	1	1099	3	N	123	182	1	12 8 111
							135	9							
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	459	1	1172	3	N	95	9	8	197
							105	9							
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	434	1	1191	3	N	27	174	1	50
							30	9							
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	446	1	1293	3	N	90	7	8	133
							99	9							
-----															
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 - 10424			
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-			41
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-			41
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-			41
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-			41
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	3	2	9	N	2			43
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			N	-0-			43



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM "4"		WELL #:		8		RRCID -> 224563		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9269 - 10583	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	579	1	968	3	N	-0-			117
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	874	1	1254	3	N	-0-			117
11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	756	1	2097	3	N	-0-			117
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	750	1	1009	3	N	13			130
							14	9							
01	2139	N	1077	-0-	-1062	-0-	587	1	490	3	N	-0-			130
02	2492	N	1740	-0-	-752	-0-	651	1	1046	3	N	39	10	8	159
							43	9							
-----															
BYRUM 6		WELL #:		9		RRCID -> 224703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9896 - 10426	
09	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1824	3	30	9	N	27	179	1	43
10	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1851	3	12	9	N	11	2	8	52
11	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1684	3	39	9	N	35	5	8	82
12	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1752	3	11	9	N	10	5	8	87
01	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1718	3	20	9	N	18	2	8	103
02	1596	N	1575	-0-	-21	-0-	1549	3	26	9	N	24	3	8	124
-----															
BYRUM 4		WELL #:		7		RRCID -> 224862		COMPL. DATE		03/14/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9349 - 10470	
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1598	3	23	9	N	21	2	8	104
10	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1565	3	29	9	N	26	1	8	129
11	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	1347	3	23	9	N	21	3	8	147
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1768	3	20	9	N	18			165
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	3	32	9	N	29	134	1	60
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	3	17	9	N	15			75
-----															
BYRUM 4		WELL #:		10		RRCID -> 225239		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9178 - 10566	
09	1740	X	1532	-0-	-208	-0-	365	1	1099	3	N	62	187	1	13
							68	9							
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	397	1	1298	3	N	12	10	8	15
							13	9							
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	380	1	1334	3	N	31	27	8	19
							34	9							
12	1798	X	1644	-0-	-154	-0-	341	1	1266	3	N	34	26	8	27
							37	9							
01	1798	X	1078	-0-	-720	-0-	357	1	698	3	N	21	8	8	40
							23	9							
02	1624	X	1319	-0-	-305	-0-	334	1	962	3	N	21	10	8	51
							23	9							
-----															
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		21		RRCID -> 226023		COMPL. DATE		02/07/2007		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9450 - 10431	
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-			80
10	899	N	786	-0-	-113	-0-	785	3	1	9	N	1	1	8	80
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-			80
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			80
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-			80
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	699	3	7	9	N	6	1	8	85
-----															
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20		RRCID -> 227709		COMPL. DATE		04/09/2007		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 9388 - 10156	
09	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1416	3	19	9	N	17			159
10	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1285	3	18	9	N	16			175
11	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	1345	3	13	9	N	12			187
12	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1308	3	13	9	N	12			199
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1430	3	33	9	N	30	180	1	49
02	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	1015	3	9	9	N	8			57

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM 27		WELL #:		13		RRCID -> 227995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9214 - 10420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					150
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82	1			68
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					68
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					68
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					68
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					68

BYRUM 4		WELL #:		15		RRCID -> 228332		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9302 - 10560					
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	869	3	11	9	N	10	4	8		175	
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	3	4	9	N	4	2	8		177	
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	3	3	9	N	3	3	8		177	
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	9	N	6	4	8		179	
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	991	3	3	9	N	3	145	1	1	8	36
02	1036	N	593	-0-	-443	-0-	589	3	4	9	N	4	1	8		39	

BYRUM 27		WELL #:		17		RRCID -> 228334		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9173 - 10400				
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	756	1	728	3	N	17	17	8		77
10	992	N	547	-0-	-445	-0-	478	1	66	3	N	3	3	8		77
11	720	N	534	-0-	-186	-0-	511	1	23	9	N	21	21	8		77
12	992	N	911	-0-	-81	-0-	562	1	335	3	N	13	13	8		77
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	548	1	801	3	N	4	4	8		77
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	506	1	469	3	N	5	5	8		77

BYRUM 27		WELL #:		14		RRCID -> 228337		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9131 - 10370					
09	1200	X	502	-0-	-698	-0-	480	3	22	9	N	20				98	
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2494	3	78	9	N	71	15	8		154	
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2358	3	87	9	N	79	49	8		184	
12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1440	3	68	9	N	62	188	1	30	8	28
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1477	3	36	9	N	33				61	
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	3	33	9	N	30	8	8		83	

BYRUM 4		WELL #:		13		RRCID -> 228449		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9254 - 10601					
09	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	607	1	1185	3	N	57	184	1	11	8	63
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	846	1	1214	3	N	38	6	8			95
11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	705	1	1127	3	N	40	6	8			129
12	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	605	1	1144	3	N	25	6	8			148
01	2108	N	1536	-0-	-572	-0-	233	1	1263	3	N	36	4	8			180
02	1764	N	1466	-0-	-298	-0-	219	1	1200	3	N	43	8	8			215

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9435 - 10690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	105	1	1	8	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF.	9298 - 10168				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
-----																
BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9253 - 10492				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9710 - 10950				
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
-----																
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9436 - 10382				
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	860	3	6	9	N	5	2	8			95
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	875	3	20	9	N	18	1	8			112
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	821	3	6	9	N	5					117
12	899 N	774	-0-	-125	-0-	771	3	3	9	N	3	2	8			118
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	817	3	18	9	N	16	85	1	1	8	48
02	784 N	657	-0-	-127	-0-	654	3	3	9	N	3					51
-----																
OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	9497 - 10268				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID -> 229404		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
-----															
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID -> 229477		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489					
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	372	1	1155	3	N	95	11	8		188
						105	9								
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	376	1	1178	3	N	29	182	1	6 8	29
						32	9								
11	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	362	1	1174	3	N	37	13	8		53
						41	9								
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	379	1	1518	3	N	60	12	8		101
						66	9								
01	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	378	1	1017	3	N	50	5	8		146
						55	9								
*02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	354	1	1156	3	N	49	5	8		190
						54	9								
-----															
OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID -> 229478		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
-----															
BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID -> 232453		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535					
09	1950 X	299	-0-	-1651	-0-	291	1	8	9	N	7	7	8		118
10	2852 X	340	-0-	-2512	-0-	336	1	4	9	N	4	4	8		118
11	2760 X	318	-0-	-2442	-0-	308	1	10	9	N	9	9	8		118
12	2852 X	1146	-0-	-1706	-0-	271	1	854	3	N	19	18	8		119
						21	9								
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	80	1		39
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				39
-----															
BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID -> 232725		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
-----															
BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID -> 233017		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411					
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				8
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-				8
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-				8
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-				8
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				8
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				8

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9274 - 10550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	729 1	1622 3	N		18	6 8		105
						20 9							
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	876 1	1499 3	N		9	3 8		111
						10 9							
11	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	819 1	1330 3	N		21	10 8		122
						23 9							
12	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	817 1	1258 3	N		22	9 8		135
						24 9							
01	2387 N	1578	-0-	-809	-0-	301 1	1238 3	N		35	3 8		167
						39 9							
02	2016 N	1415	-0-	-601	-0-	264 1	1115 3	N		33	3 8		197
						36 9							

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9230 - 10558
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		18

BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9162 - 10434
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		117

BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10050 - 10355
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		134

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9785 - 10340
09	6240 X	5873	-0-	-367	-0-	5826 3	47 9	N		43		156
10	6448 X	5704	-0-	-744	-0-	5645 3	59 9	N		54	181 1	29
11	6090 X	5694	-0-	-396	-0-	5640 3	54 9	N		49		78
12	6262 X	5494	-0-	-768	-0-	5447 3	47 9	N		43		121
01	6262 X	5665	-0-	-597	-0-	5608 3	57 9	N		52		173
02	5488 X	4870	-0-	-618	-0-	4815 3	55 9	N		50	193 1	30

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	336	-0-	-144	-0-	336	3			N	-0-					124
10	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					124
11	450 N	262	-0-	-188	-0-	262	3			N	-0-					124
12	341 N	161	-0-	-180	-0-	152	3	9	9	N	8	3	8			129
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1	1	8			129
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	N	1					130

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 10092 - 10417

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

09	1320 N	1135	-0-	-185	-0-	491	1	593	3	N	46	11	8			154
						51	9									
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					154
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					154
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					155
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	136	1	1	8	19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87







RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID -> 239036			COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				43	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
-----																
BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID -> 241461			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740					
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	91	3	2	9	N	2	2	8		132	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				132	
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-				132	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	72	3	70	9	N	64	29	1		167	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	162	3	44	9	N	40	123	1		84	
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75	3	6	9	N	5				89	
-----																
BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID -> 241469			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541					
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	461	1	3323	3	N	30	30	8		143	
						33	9									
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	386	1	2533	3	N	12	12	8		143	
						13	9									
11	3420 X	2967	-0-	-453	-0-	429	1	2502	3	N	33	33	8		143	
						36	9									
12	3937 X	2127	-0-	-1810	-0-	304	1	1788	3	N	32	32	8		143	
						35	9									
01	3937 X	2493	-0-	-1444	-0-	604	1	1875	3	N	13	103	1	13	8	40
						14	9									
02	3556 X	1806	-0-	-1750	-0-	589	1	1202	3	N	14	14	8		40	
						15	9									
-----																
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID -> 241471			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495					
09	3900 X	3719	-0-	-181	-0-	3682	3	37	9	N	34	2	8		144	
10	4030 X	3781	-0-	-249	-0-	3751	3	30	9	N	27	1	8		170	
11	3840 X	3731	-0-	-109	-0-	3694	3	37	9	N	34	2	8		202	
12	3906 X	3689	-0-	-217	-0-	3657	3	32	9	N	29	179	1	3	8	49
01	3906 X	3520	-0-	-386	-0-	3486	3	34	9	N	31					80
02	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	3248	3	46	9	N	42	1	8		121	
-----																
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID -> 241472			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482					
09	3420 X	3113	-0-	-307	-0-	3073	3	40	9	N	36				119	
10	3534 X	3191	-0-	-343	-0-	3135	3	56	9	N	51				170	
11	3390 X	3147	-0-	-243	-0-	3092	3	55	9	N	50	188	1		32	
12	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3197	3	54	9	N	49	1	8		80	
01	3379 X	3165	-0-	-214	-0-	3102	3	63	9	N	57	43	1		94	
02	2940 X	2809	-0-	-131	-0-	2765	3	44	9	N	40				134	
-----																
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID -> 241473			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378					
09	3330 X	1499	-0-	-1831	-0-	1478	3	21	9	N	19	6	8		304	
10	3441 X	1229	-0-	-2212	-0-	1216	3	13	9	N	12	2	8		314	
11	3330 X	1252	-0-	-2078	-0-	1244	3	8	9	N	7	5	8		316	
12	3193 X	362	-0-	-2831	-0-	355	3	7	9	N	6	188	1	5	8	129
01	2046 X	391	-0-	-1655	-0-	391	3			N	-0-	85	1		44	
02	1400 X	686	-0-	-714	-0-	686	3			N	-0-				44	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID ->	242618	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	9915 - 10357			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	796 3	17 9	N	15						139
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	805 3	10 9	N	9		1 8				147
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	753 3	14 9	N	13						160
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	756 3	21 9	N	19		2 8				177
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	739 3	15 9	N	14		172 1				19
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	628 3	9 9	N	8						27
-----															
BYRUM 6		WELL #:		17	RRCID ->	243901	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10040 - 10389			
09	2400 X	1806	-0-	-594	-0-	1804 3	2 9	N	2		2 8				237
10	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2223 3	1 9	N	1		187 1		1 8		50
11	2280 X	2177	-0-	-103	-0-	2163 3	14 9	N	13		13 8				50
12	2356 X	1992	-0-	-364	-0-	1990 3	2 9	N	2		2 8				50
01	2356 X	1673	-0-	-683	-0-	1673 3		N	-0-						50
02	2044 X	1942	-0-	-102	-0-	1941 3	1 9	N	1		1 8				50
-----															
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		29	RRCID ->	243903	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9545 - 10422			
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-						134
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-						134
11	2310 N	2085	-0-	-225	-0-	2077 3	8 9	N	7		2 8				139
12	2325 N	2192	-0-	-133	-0-	2141 3	51 9	N	46		5 8				180
01	2356 N	2255	-0-	-101	-0-	2204 3	51 9	N	46		161 1		1 8		64
*02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2050 3	46 9	N	42		2 8				104
-----															
BYRUM 4		WELL #:		27	RRCID ->	244130	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9658 - 10576			
09	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	2266 3	32 9	N	29		2 8				208
10	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	2286 3	26 9	N	24		183 1		1 8		48
11	2310 N	2255	-0-	-55	-0-	2219 3	36 9	N	33		3 8				78
12	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	2215 3	53 9	N	48		4 8				122
01	2325 N	2239	-0-	-86	-0-	2194 3	45 9	N	41		1 8				162
02	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	1992 3	50 9	N	45		1 8				206
-----															
BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10148 - 10390			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15						190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		177 1				17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
-----															
BYRUM 27		WELL #:		28	RRCID ->	244612	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9564 - 10510			
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-						119
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1		1 8				119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1 8				119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						119
-----															
BYRUM 4		WELL #:		11	RRCID ->	244798	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9452 - 10708			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-						122
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-						122
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-						122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70 1				52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
HALL-OSBORNE 66		WELL #:		3	RRCID ->	247504	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9861 - 10370	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1193 3	29 9		N	26			153
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1075 3	34 9		N	31	1 8		183
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	973 3	21 9		N	19			202
12	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1033 3	17 9		N	15	3 8		214
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1046 3	56 9		N	51	187 1		78
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1112 3	34 9		N	31			109

BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID ->	249376	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	10192 - 10768	
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3			N	-0-			1
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3			N	-0-			1
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3			N	-0-			1
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3			N	-0-			1
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3			N	-0-			1
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3			N	-0-			1

OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID ->	251327	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9837 - 10450	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	150 1	2 8	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID ->	251531	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9395 - 10601	
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1483 3	12 9		N	11	2 8		147
10	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1492 3	26 9		N	24	1 8		170
11	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1401 3	33 9		N	30	4 8		196
12	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1413 3	32 9		N	29	188 1	4 8	33
01	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1311 3	24 9		N	22	1 8		54
02	1344 N	1219	-0-	-125	-0-	1191 3	28 9		N	25	1 8		78

CIMAREX ENERGY CO. MOTHER BEAR 28		WELL #:		6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8205 - 10271	
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	469 1	1785 3		N	45	9 8		120
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	511 1	1920 3		N	43	5 8		158
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	453 1	1386 3		N	68	11 8		215
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	432 1	1567 3		N	33	189 1	4 8	55
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	443 1	1634 3		N	17			72
*02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	456 1	1533 3		N	42	2 8		112

BYRUM 4		WELL #:		1204	RRCID ->	236814	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9290 - 10544	
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2128 3	63 9		N	57	12 8		102
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2173 3	34 9		N	31	3 8		130
11	2160 N	2101	-0-	-59	-0-	2044 3	57 9		N	52	5 8		177
12	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	2162 3	73 9		N	66	176 1	10 8	57
01	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	1922 3	57 9		N	52	2 8		107
02	1960 N	1627	-0-	-333	-0-	1606 3	21 9		N	19	2 8		124

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
BYRUM 4		WELL #:		14	RRCID ->	237150	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9216 - 10548	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42 1		50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BYRUM		WELL #:		1	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10049 - 10278	
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			62
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			62
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	3		N	-0-			62
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			62
*01	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	3		N	-0-			62
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			62
-----													
BYRUM		WELL #:		3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9859 - 10328	
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	3	2 9	N	2			101
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	3	3 9	N	3			104
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-	12 1		92
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-	8 1		84
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-	5 1		79
*02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-	20 1		60
-----													
BYRUM		WELL #:		205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
-----													
BYRUM		WELL #:		405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329	
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2678	3	28 9	N	25			240
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2831	3	25 9	N	23			263
11	2730 N	2684	-0-	-46	-0-	2684	3		N	-0-	35 1		228
12	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2819	3	206 9	N	187	20 1		395
*01	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3		N	-0-			395
*02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-	5 1		390
-----													
BYRUM		WELL #:		505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9966 - 10309	
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			95
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			95
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			95
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	3		N	-0-			95
*01	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	3		N	-0-			95
*02	504 N	440	-0-	-64	-0-	440	3		N	-0-			95

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
-----													
HALL-OSBORNE		WELL #:		1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
-----													
BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398	
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2569	3	36 9	N	33			286
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2590	3	28 9	N	25			311
*11	2670 N	2522	-0-	-148	-0-	2522	3		N	-0-	30 1		281
*12	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			281
*01	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-	8 1		273
*02	2352 N	2185	-0-	-167	-0-	2185	3		N	-0-			273
-----													
BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3301	3	28 9	N	25			250
10	3317 X	3039	-0-	-278	-0-	3014	3	25 9	N	23			273
11	3210 X	2693	-0-	-517	-0-	2693	3		N	-0-	27 1		246
12	3441 X	2778	-0-	-663	-0-	2778	3		N	-0-	30 1		216
*01	3441 X	2954	-0-	-487	-0-	2954	3		N	-0-	3 1		213
*02	3108 X	2719	-0-	-389	-0-	2719	3		N	-0-	52 1		161
-----													
BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			115
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			115
11	1500 N	1114	-0-	-386	-0-	1114	3		N	-0-			115
12	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	3		N	-0-			115
*01	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3		N	-0-			115
*02	1036 N	1013	-0-	-23	-0-	1013	3		N	-0-	7 1		108
-----													
BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	3		N	-0-			60
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			60
11	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168	3		N	-0-			60
12	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3		N	-0-			60
*01	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3		N	-0-			60
*02	1092 N	1056	-0-	-36	-0-	1056	3		N	-0-			60
-----													
BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			127
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			127
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			127
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			127
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			127
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			127

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM				WELL #: 1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-			112
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	14	9	13	125
11	1770	N	569	-0-	-1201	-0-	569	3	N				125
12	1829	N	285	-0-	-1544	-0-	285	3	N			2 1	123
*01	1364	N	46	-0-	-1318	-0-	46	3	N				123
*02	532	N	19	-0-	-513	-0-	19	3	N				123
-----													
BYRUM				WELL #: 1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
-----													
BYRUM				WELL #: 1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294	
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	17	9	15	198
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	8	9	7	205
11	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	1838	3	N			53 1	152
12	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1684	3	N	209	9	190	325
*01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1745	3	N			8 1	317
*02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	1611	3	N			70 1	247
-----													
HALL-OSBORNE				WELL #: 2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251	
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	304	3	N	17	9	15	170
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	274	3	N	25	9	23	193
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3	N			2 1	191
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3	N				191
*01	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	3	N				191
*02	2184	N	2	-0-	-2182	-0-	2	3	N				192
-----													
HALL-OSBORNE				WELL #: 4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838 - 10325	
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	192	3	N	46	9	42	204
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	219	3	N	22	9	20	224
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3	N			8 1	216
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N			5 1	211
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N			7 1	204
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N			15 1	189
-----													
BYRUM				WELL #: 2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374	
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N				113
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N				113
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3	N				113
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N				113
*01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N				113
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N				113
-----													
BYRUM				WELL #: 1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466	
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N				60
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N				60
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N				60
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N				60
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N				60
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N				60

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:			107	RRCID ->	228648	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9758 - 10570
09		365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2					69
10		391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2					69
11		340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2					69
*12		566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			69	7	-0-
01		534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2			-0-
02		308	N	133	-0-	-175	-0-	-0-	7	1	126	2			-0-

CHARLES		WELL #:		307H	RRCID ->	248151	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	10917 - 13300		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				126		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				126		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	129		
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				129	7	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44	44		

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:			3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954 - 11260
09		2910	X	2551	-0-	-359	-0-	-0-	2504	2	47	9			168
10		3007	X	2756	-0-	-251	-0-	-0-	2709	2	47	9			211
11		2910	X	2642	-0-	-268	-0-	-0-	2597	2	45	9			63
12		3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	2646	3			114
									56	9					
01		3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	2599	3			154
									44	9					
*02		2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	2313	3			190
									40	9					

DILLMAN		WELL #:		4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	10008 - 11264			
09		2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2	22	9			136
10		2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2	25	9			159
11		2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2	13	9			171
12		2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	2323	3			187
									18	9					
01		2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	2254	3			202
									17	9					
*02		2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	2002	3			215
									14	9					

-----															
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
09		3570 X	2956	-0-	-614	-0-	2916	2	40	9	N	36	183	1	85
10		3689 X	2999	-0-	-690	-0-	2966	2	33	9	N	30			115
11		3570 X	2997	-0-	-573	-0-	2962	2	35	9	N	32			147
12	DLQ	G-10	3473	-0-	3473	3473	438	1	3000	3	N	32			179
							35	9							
01		6800 X	3327	-0-	-3473	-0-	438	1	2863	3	N	24			203
							26	9							
*02		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	396	1	2551	3	N	34	184	1	53
							37	9							
-----															
RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL															
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155															
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496															
-----															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398															
-----															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419															
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819															
-----															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB															
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302															
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062															
-----															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134



REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69

  

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221		
09	480 N	32	-0-	-448	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
PENNINGTON "121"		217005								
		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
COURSON PARNELL												
WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		30 #	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	173
10		62 #	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	173
11		60 #	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	N	173
12		62 #	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	2	N	173
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	173
02		9 #	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	2	N	173
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
SID "143"												
WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750												
09		990 N	917	-0-	-73	-0-	30	1	876	2	N	123
10		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	11	9	1027	2	N	133
11		990 N	952	-0-	-38	-0-	31	1	918	2	N	137
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	4	9	981	2	N	137
01		1054 N	779	-0-	-275	-0-	31	1	748	2	N	137
02		896 N	801	-0-	-95	-0-	28	1	773	2	N	137
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
GOOD												
WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182												
09		720 N	663	-0-	-57	-0-	54	1	606	2	N	75
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	3	9	557	2	N	85
11		600 N	113	-0-	-487	-0-	49	1	103	2	N	85
12		682 N	81	-0-	-601	-0-	10	1	72	2	N	85
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	9	1			N	85
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	85
-----												
MOORE												
WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145												
09		420 N	285	-0-	-135	-0-	23	1	262	2	N	120
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	120
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	120
12		310 N	201	-0-	-109	-0-	21	1	180	2	N	120
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	120
*02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	120
-----												
FLATHERS												
WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 #	1265	-0-	-265	-0-	103	1	1151	2	N	10		108
10	1550 #	1323	-0-	-227	-0-	106	1	1214	2	N	3		111
11	1500 #	1231	-0-	-269	-0-	113	1	1118	2	N	-0-		111
12	1550 #	898	-0-	-652	-0-	94	1	798	2	N	5		116
01	1550 #	695	-0-	-855	-0-	31	1	658	2	N	5		121
02	1204 #	850	-0-	-354	-0-	58	1	783	2	N	8		129

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

09	74340 X	66766	-0-	-7574	-0-	66539	2	227	9	N	206	386	1	260
10	75640 X	69144	-0-	-6496	-0-	68725	2	419	9	N	381	571	1	70
11	76920 X	65244	-0-	-11676	-0-	64556	2	688	9	N	625	522	1	173
12	70122 X	65715	-0-	-4407	-0-	65340	2	375	9	N	341	388	1	126
*01	70122 X	59650	-0-	-10472	-0-	59092	2	558	9	N	507	383	1	250
02	62440 X	57607	-0-	-4833	-0-	57235	2	372	9	N	338	378	1	210

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

09	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	601	1	8955	2	N	70	191	1	24	5	25
10	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	332	1	8078	2	N	69					94
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	578	1	6597	2	N	64					158
12	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	611	1	6870	2	N	73	189	1			42
*01	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	569	1	6125	2	N	52					94
*02	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	409	1	4356	2	N	79					173

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

09	34140 X	30131	-0-	-4009	-0-	621	1	29044	2	N	424	373	1	11	5	264
10	34472 X	31115	-0-	-3357	-0-	341	1	30721	2	N	48					312
11	38940 X	30055	-0-	-8885	-0-	604	1	29037	2	N	376	392	1			296
12	32829 X	30220	-0-	-2609	-0-	648	1	29238	2	N	304	383	1			217
*01	31186 X	27210	-0-	-3976	-0-	536	1	26649	2	N	23					240
02	28112 X	26915	-0-	-1197	-0-	604	1	25708	2	N	548	383	1			405

FLOWERS BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF. 10032 - 10178

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					230
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					230
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					230
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
FLOWERS BROTHERS //CONT.// 040798															
WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	69570 X	63689	-0-	-5881	-0-	63042	2	647	9	N	588	561	1	25	339
10	70556 X	64005	-0-	-6551	-0-	63920	2	85	9	N	77	188	1		228
11	67080 X	60978	-0-	-6102	-0-	60485	2	493	9	N	448	382	1		294
12	68355 X	61458	-0-	-6897	-0-	61014	2	444	9	N	404	369	1		329
*01	66495 X	56131	-0-	-10364	-0-	55678	2	453	9	N	412	375	1		366
02	59444 X	54803	-0-	-4641	-0-	54239	2	564	9	N	513	561	1		318
-----															
FLOWERS BROTHERS															
WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390															
09	5250 X	4845	-0-	-405	-0-	4845	2			N	-0-				176
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5318	2	95	9	N	86	180	1		82
11	5070 X	5021	-0-	-49	-0-	4991	2	30	9	N	27				109
12	5084 X	4727	-0-	-357	-0-	4727	2			N	-0-				109
*01	5332 X	4576	-0-	-756	-0-	4497	2	79	9	N	72				181
02	4872 X	4249	-0-	-623	-0-	4198	2	51	9	N	46				227
-----															
OVERFLOW ENERGY, LLC															
283 SWD 628574															
WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC															
SUTTER'S MILL 691795															
WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328															
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5393	1	103	9	N	94	191	1		43
10	3472 X	2138	-0-	-1334	-0-	2070	1	68	9	N	62				105
11	3360 X	997	-0-	-2363	-0-	972	1	25	9	N	23				128
12	273 X	273	-0-	-0-	-0-	255	1	18	9	N	16	92	1		52
01	4061 X	31	-0-	-4030	-0-	31	1			N	-0-				52
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT				52
-----															
MINCHEW															
WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084															
09	10440 X	9259	-0-	-1181	-0-	9185	1	74	9	N	67				149
10	10540 X	9562	-0-	-978	-0-	9481	1	81	9	N	74	125	1		98
11	10050 X	9029	-0-	-1021	-0-	8946	1	83	9	N	75				173
12	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9012	1	76	9	N	69	180	1		62
01	9424 X	8180	-0-	-1244	-0-	8089	1	91	9	N	83				145
02	8512 X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					N	NO RPT				145
-----															
SUTTER'S MILL "A"															
WELL #: 171 RRCID -> 253426 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10062 - 10172															
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16															
-----															
BAIR															
WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218															
09	330 N	159	-0-	-171	-0-	151	1	8	9	N	7				97
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-				97
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-				97
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	1			N	-0-				97
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	1			N	-0-				97
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				97

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)													CNTY: ROBERTS	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC														
J. L. FLOWERS														
WELL #: 5079													RRCID -> 254701	
COMPL. DATE 12/16/2009													TOTAL DEPTH 10846	
PERF. 9908 - 10070														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3750 X	3746	-0-	-4	-0-	3602 1	144 9	N		131	176 1		58
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3904 1	59 9	N		54			112
11		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3763 1	94 9	N		85			197
12		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3613 1	105 9	N		95	194 1		98
01		3968 X	3327	-0-	-641	-0-	3279 1	48 9	N		44			142
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			N		NO RPT			142
-----														
FLOWERS BROTHERS													WELL #: 6074H	
RRCID -> 262331													COMPL. DATE 12/28/2010	
TOTAL DEPTH 10032													PERF.10150 - 12248	
09		59910 X	59646	-0-	-264	-0-	59486 1	160 9	N		145			323
10		58683 X	53438	-0-	-5245	-0-	53311 1	127 9	N		115	190 1		248
11		56790 X	48393	-0-	-8397	-0-	48221 1	172 9	N		156	191 1		213
12		46577 X	46577	-0-	-0-	-0-	46409 1	168 9	N		153	191 1		175
01		50623 X	39403	-0-	-11220	-0-	39268 1	135 9	N		123			298
02		45724 X	NO RPT	-0-	-45724	-0-			N		NO RPT			298
-----														
J.L. FLOWERS													WELL #: 6079H	
RRCID -> 265071													COMPL. DATE 07/29/2011	
TOTAL DEPTH 10035													PERF.10166 - 12482	
09		32730 X	26432	-0-	-6298	-0-	26310 1	122 9	N		111			298
10		33821 X	28049	-0-	-5772	-0-	27828 1	221 9	N		201	187 1		312
11		29790 X	26526	-0-	-3264	-0-	26332 1	194 9	N		176	383 1		105
12		27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	26829 1	241 9	N		219	195 1		129
01		26567 X	25161	-0-	-1406	-0-	24901 1	260 9	N		236	193 1		172
02		23996 X	NO RPT	-0-	-23996	-0-			N		NO RPT			172
-----														
MINCHEW													WELL #: 3072	
RRCID -> 265127													COMPL. DATE 01/19/2011	
TOTAL DEPTH 10332													PERF. 9904 - 10020	
09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2299 1	107 9	N		97	192 1		162
10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2646 1	107 9	N		97	189 1		70
11		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2696 1	102 9	N		93			163
12		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2674 1	56 9	N		51	90 1		124
01		2759 N	2055	-0-	-704	-0-	2001 1	54 9	N		49			173
02		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N		NO RPT			173
-----														
MARTIN TRUST													WELL #: 6081H	
RRCID -> 265532													COMPL. DATE 09/18/2011	
TOTAL DEPTH 9918													PERF.10036 - 12604	
09		17100 X	15777	-0-	-1323	-0-	15577 1	200 9	N		182	192 1		115
10		17422 X	15873	-0-	-1549	-0-	15719 1	154 9	N		140			255
11		16500 X	14557	-0-	-1943	-0-	14406 1	151 9	N		137	190 1		202
12		14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	14465 1	108 9	N		98	192 1		108
01		15562 X	13909	-0-	-1653	-0-	13793 1	116 9	N		105			213
02		14056 X	NO RPT	-0-	-14056	-0-			N		NO RPT			213
-----														
W. FLOWERS													WELL #: 2069H	
RRCID -> 267293													COMPL. DATE 12/03/2011	
TOTAL DEPTH 9902													PERF.10330 - 12097	
09		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			N		-0-			231
10		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N		-0-			231
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N		-0-			231
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			231
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			231
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			231
-----														
FLOWERS BROTHERS													WELL #: 7074H	
RRCID -> 267296													COMPL. DATE 01/09/2013	
TOTAL DEPTH 9867													PERF.10293 - 13918	
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 1		N		-0-			142
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 1		N		-0-			142
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 1		N		-0-			142
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 1		N		-0-			142
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 1		N		-0-			142
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N		NO RPT			142

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795									
FLOWERS XS E3		WELL #:		1H	RRCID ->	267732	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	9853	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		23730 X	23718	-0-	-12	-0-	23464 1	254 9	N	231	190 1	286	
10		24521 X	23764	-0-	-757	-0-	23510 1	254 9	N	231	189 1	328	
11		23730 X	22793	-0-	-937	-0-	22552 1	241 9	N	219	189 1	358	
12		22559 X	22559	-0-	-0-	-0-	22292 1	267 9	N	243	424 1	177	
01		23932 X	21884	-0-	-2048	-0-	21622 1	262 9	N	238	193 1	222	
02		21616 X	NO RPT	-0-	-21616	-0-			N	NO RPT		222	
-----													
J.L. FLOWERS XS		WELL #:		8079H	RRCID ->	268220	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10570 - 14300		
09		5580 X	3911	-0-	-1669	-0-	3872 1	39 9	N	35		218	
10		5766 X	4904	-0-	-862	-0-	4760 1	144 9	N	131	177 1	172	
11		5580 X	4724	-0-	-856	-0-	4567 1	157 9	N	143		315	
12		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4803 1	140 9	N	127	174 1	268	
01		5053 X	4233	-0-	-820	-0-	4038 1	195 9	N	177	183 1	262	
02		4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-			N	NO RPT		262	
-----													
CLARK XS		WELL #:		2093H	RRCID ->	269131	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	9806	PERF.10737 - 13590		
09		25740 X	24189	-0-	-1551	-0-	24023 1	166 9	N	151	188 1	283	
10		26381 X	24837	-0-	-1544	-0-	24640 1	197 9	N	179	184 1	278	
11		24990 X	24051	-0-	-939	-0-	23900 1	151 9	N	137	191 1	224	
12		20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	20183 1	124 9	N	113	104 1	233	
01		25079 X	19669	-0-	-5410	-0-	19504 1	165 9	N	150		383	
02		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-			N	NO RPT		383	
-----													
FLOWERS XS		WELL #:		7080H	RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.11005 - 13795		
09		45870 X	41574	-0-	-4296	-0-	41191 1	383 9	N	348	378 1	343	
10		47399 X	42940	-0-	-4459	-0-	42597 1	343 9	N	312	373 1	282	
11		44730 X	40630	-0-	-4100	-0-	40296 1	334 9	N	304	391 1	195	
12		42119 X	42119	-0-	-0-	-0-	41753 1	366 9	N	333	320 1	208	
01		42284 X	39669	-0-	-2615	-0-	39418 1	251 9	N	228	193 1	243	
02		38192 X	NO RPT	-0-	-38192	-0-			N	NO RPT		243	
-----													
SUTTER'S MILL		WELL #:		3070H	RRCID ->	270797	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10139 - 11770		
09		97256 X	97256	-0-	-0-	-0-	97045 1	211 9	N	192	184 1	343	
10		103318 X	103318	-0-	-0-	-0-	103131 1	187 9	N	170	188 1	325	
11		95979 X	95979	-0-	-0-	-0-	95799 1	180 9	N	164	189 1	300	
12		96178 X	96178	-0-	-0-	-0-	96020 1	158 9	N	144	294 1	150	
01		102734 X	96247	-0-	-6487	-0-	96090 1	157 9	N	143		293	
02		92792 X	NO RPT	-0-	-92792	-0-			N	NO RPT		293	
-----													
W. FLOWERS		WELL #:		3069H	RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10252 - 13125		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
-----													
FLOWERS C3		WELL #:		1H	RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058 - 11943		
09		32580 X	29299	-0-	-3281	-0-	28982 1	317 9	N	288	189 1	279	
10		33666 X	30801	-0-	-2865	-0-	30462 1	339 9	N	308	370 1	217	
11		31830 X	29155	-0-	-2675	-0-	28806 1	349 9	N	317	392 1	142	
12		27914 X	27914	-0-	-0-	-0-	27567 1	347 9	N	315	334 1	123	
01		31434 X	26430	-0-	-5004	-0-	26179 1	251 9	N	228	196 1	155	
02		27832 X	NO RPT	-0-	-27832	-0-			N	NO RPT		155	

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795															
J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		54930 X	49680	-0-	-5250	-0-	49238	1	442	9	N	402	192	1	485
10		56761 X	54732	-0-	-2029	-0-	54112	1	620	9	N	564	762	1	287
11		50280 X	47404	-0-	-2876	-0-	46850	1	554	9	N	504	583	1	208
12		43466 X	43466	-0-	-0-	-0-	42943	1	523	9	N	475	385	1	298
01		50499 X	36096	-0-	-14403	-0-	35718	1	378	9	N	344	380	1	262
02		45612 X	NO RPT	-0-	-45612	-0-					N	NO RPT			262
-----															
J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765															
09		32100 X	28599	-0-	-3501	-0-	28125	1	474	9	N	431	566	1	162
10		33170 X	29372	-0-	-3798	-0-	28865	1	507	9	N	461	328	1	295
11		32100 X	26995	-0-	-5105	-0-	26519	1	476	9	N	433	385	1	343
12		27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	26593	1	410	9	N	373	564	1	152
01		28675 X	24810	-0-	-3865	-0-	24402	1	408	9	N	371	190	1	333
02		25900 X	NO RPT	-0-	-25900	-0-					N	NO RPT			333
-----															
FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443															
09		38460 X	34861	-0-	-3599	-0-	34467	1	394	9	N	358	192	1	368
10		39618 X	36995	-0-	-2623	-0-	36611	1	384	9	N	349	377	1	340
11		37980 X	34717	-0-	-3263	-0-	34372	1	345	9	N	314	387	1	267
12		34219 X	34219	-0-	-0-	-0-	33881	1	338	9	N	307	252	1	322
01		36704 X	30046	-0-	-6658	-0-	29855	1	191	9	N	174	183	1	313
02		33152 X	NO RPT	-0-	-33152	-0-					N	NO RPT			313
-----															
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432															
09		59520 X	39979	-0-	-19541	-0-	39183	1	796	9	N	724	757	1	193
10		56575 X	40015	-0-	-16560	-0-	39236	1	779	9	N	708	756	1	145
11		51600 X	39095	-0-	-12505	-0-	38343	1	752	9	N	684	583	1	246
12		37042 X	37042	-0-	-0-	-0-	36247	1	795	9	N	723	772	1	197
01		42997 X	33091	-0-	-9906	-0-	32429	1	662	9	N	602	581	1	218
02		37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					N	NO RPT			218
-----															
FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340															
09		33090 X	29244	-0-	-3846	-0-	28981	1	263	9	N	239	188	1	188
10		33604 X	30877	-0-	-2727	-0-	30518	1	359	9	N	326	379	1	135
11		31860 X	29829	-0-	-2031	-0-	29490	1	339	9	N	308	190	1	253
12		28678 X	28678	-0-	-0-	-0-	28352	1	326	9	N	296	382	1	167
01		30442 X	25733	-0-	-4709	-0-	25458	1	275	9	N	250	184	1	233
02		27496 X	NO RPT	-0-	-27496	-0-					N	NO RPT			233
-----															
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581															
09		27900 X	27005	-0-	-895	-0-	26466	1	539	9	N	490	568	1	448
10		28830 X	25768	-0-	-3062	-0-	25219	1	549	9	N	499	561	1	386
11		26520 X	20924	-0-	-5596	-0-	20459	1	465	9	N	423	371	1	438
12		22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	21779	1	430	9	N	391	576	1	253
01		22227 X	21998	-0-	-229	-0-	21683	1	315	9	N	286	191	1	348
02		20076 X	NO RPT	-0-	-20076	-0-					N	NO RPT			348

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
FLOWERS 78				WELL #:	2	RRCID ->	265482	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9890 - 9990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		130
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		130
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	421	2	224	9	N	204		334
*12	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-		334
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		334
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		334
-----													
MILLS 2				WELL #:	3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10180 - 15596	
09	33540 X	30123	-0-	-3417	-0-	29691	2	432	9	N	393	355 1	447
*10	33976 X	30206	-0-	-3770	-0-	30147	2			N	54	184 1	317
*11	31770 X	29837	-0-	-1933	-0-	29340	2	497	9	N	452		769
*12	31118 X	31118	-0-	-0-	-0-	30291	2	827	9	N	752	935 1	586
*01	30008 X	27858	-0-	-2150	-0-	27250	2	608	9	N	553	368 1	771
02	27104 X	26692	-0-	-412	-0-	25975	2	717	9	N	652	737 1	686
-----													
ROGERS (-A- CHERT ZONE)				77908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ELMORE				WELL #:	1	RRCID ->	126107	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14960 - 15000	
09	1710 X	1138	-0-	-572	-0-	44	1	1094	2	N	-0-		13
10	1767 X	1423	-0-	-344	-0-	69	1	1354	2	N	-0-		13
11	1710 X	1205	-0-	-505	-0-	38	1	1165	2	N	2		15
12	1612 X	1110	-0-	-502	-0-	36	1	1074	2	N	-0-		15
01	1426 X	870	-0-	-556	-0-	33	1	837	2	N	-0-		15
02	1288 X	833	-0-	-455	-0-	28	1	805	2	N	-0-		15
-----													
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
ROGERS, RAY				WELL #:	1	RRCID ->	105931	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	15200	PERF.15028 - 15033	
09	2190 X	1511	-0-	-679	-0-	1511	3			N	-0-		62
10	2108 X	1159	-0-	-949	-0-	1159	3			N	-0-		62
11	2040 X	1711	-0-	-329	-0-	1711	3			N	-0-		62
12	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-		62
01	1922 X	1519	-0-	-403	-0-	1519	3			N	-0-		62
*02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-		62
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
ZYBACH				WELL #:	1	RRCID ->	132152	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14962 - 15010	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
-----													
RULER (MORROW UPPER)				78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MCMORDIE BROTHERS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	067440	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 9663 - 9671	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



RULER (MORROW UPPER)		//CONT.//		78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
MCMORDIE BROTHERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	070156	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9730 - 9752				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - P/A 09/09/16																

ST. CLAIR (GRANITE WASH)				79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
AGHORN OPERATING, INC.				008716											
MARTIN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	062460	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9164 - 9180			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				299
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				299
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				299
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				299
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				299
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				299

TIPPS, O. R.		WELL #:		1	RRCID ->	067376	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9316 - 9394
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124

APACHE CORPORATION		027200		WELL #:	5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	14	
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	14	
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	14	
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	14	
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	14	
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-	14	

MCMORDIE 89		WELL #:		2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664	
09	810	N	538	-0-	-272	-0-	525	2	13	9	N	12	187
10	744	N	532	-0-	-212	-0-	511	2	21	9	N	19	206
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	521	2	18	9	N	16	222
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	462	2	7	9	N	6	59
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	665	2	28	9	N	25	84
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	635	2	39	9	N	35	119

MCMORDIE 89		WELL #:		3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550	
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	866	2	30	9	N	27	61
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	924	2	32	9	N	29	90
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	961	2	41	9	N	37	127
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	998	2	42	9	N	38	165
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	942	2	25	9	N	23	188
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	913	2	30	9	N	27	215

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MCMORDIE 89		WELL #: 4089		RRCID -> 218381		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9016 - 9534				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	835	2	46	9	N	42	181	1	86
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1094	2	70	9	N	64			150
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1229	2	87	9	N	79			229
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1357	2	88	9	N	80	182	1	127
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1717	2	100	9	N	91			218
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1651	2	63	9	N	57			275
-----														
MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9185 - 9606				
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2476	2	92	9	N	84	180	1	259
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2618	2	91	9	N	83	178	1	164
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2478	2	79	9	N	72			236
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2506	2	80	9	N	73			309
01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2471	2	88	9	N	80	182	1	207
*02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2236	2	57	9	N	52			259
-----														
MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9743 - 13631				
09	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	1012	1	17642	2	N	414	541	1	350
						455	9							
10	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	1044	1	17138	2	N	395	534	1	211
						435	9							
11	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	1012	1	18339	2	N	480	371	1	320
						528	9							
12	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	1057	1	16503	2	N	357	352	1	325
						393	9							
01	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	760	1	12760	2	N	230	184	1	371
						253	9							
*02	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	974	1	16581	2	N	402	365	1	408
						442	9							
-----														
KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 8136 - 9174				
09	3000 X	2160	-0-	-840	-0-	2132	2	28	9	N	25			127
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2922	2	72	9	N	65			192
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2775	2	62	9	N	56	175	1	73
12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2798	2	80	9	N	73			146
01	2852 N	2521	-0-	-331	-0-	2452	2	69	9	N	63			209
02	2576 N	2223	-0-	-353	-0-	2155	2	68	9	N	62	182	1	89
-----														
MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9608 - 13642				
09	60930 X	36411	-0-	-24519	-0-	36096	2	315	9	N	286	181	1	387
10	58714 X	37471	-0-	-21243	-0-	37046	2	425	9	N	386	554	1	219
11	35137 X	35137	-0-	-0-	-0-	34702	2	435	9	N	395	367	1	247
12	32942 X	32942	-0-	-0-	-0-	32551	2	391	9	N	355	374	1	228
01	30653 X	30653	-0-	-0-	-0-	30294	2	359	9	N	326	379	1	175
*02	26038 X	26038	-0-	-0-	-0-	25729	2	309	9	N	281	183	1	273
-----														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 058389		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9680 - 9958				
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1077												
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	9	1	343	3	N	-0-			81
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	N	-0-			81
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	8	1	461	3	N	-0-			81
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	N	-0-			81
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	7	1	488	3	N	-0-			81
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	9	1	435	3	N	-0-			81

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1		RRCID -> 061664	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9444 - 9487	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
-----											
MCMORDIE 128				WELL #: 1		RRCID -> 064549	COMPL. DATE 11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9324 - 9357	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
-----											
JONES				WELL #: 3		RRCID -> 065665	COMPL. DATE 02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 9324 - 9576	
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	18 1	330 3	N	3		94
						3 9					
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	73 1	348 3	N	3		97
						3 9					
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	18 1	345 3	N	5		102
						6 9					
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	16 1	314 3	N	-0-		102
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	15 1	339 3	N	-0-		102
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	N	14		116
						15 9					
-----											
CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 2077		RRCID -> 073523	COMPL. DATE 09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9368 - 9568	
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	7 1	171 3	N	-0-		89
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	48 1	171 3	N	-0-		89
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	7 1	170 3	N	-0-		89
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	3 1	102 3	N	-0-		89
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	4 1	121 3	N	-0-		89
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	4 1	126 3	N	-0-		89
-----											
MCMORDIE				WELL #: 1129		RRCID -> 073524	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8893 - 9434	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCMORDIE				WELL #: 1087		RRCID -> 076996	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8966 - 9550	
09	1890 N	1698	-0-	-192	-0-	41 1	1622 3	N	32		178
						35 9					
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	77 1	1577 3	N	-0-		178
11	1800 N	1645	-0-	-155	-0-	37 1	1529 3	N	72	180 1	70
						79 9					
12	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	37 1	1477 3	N	-0-		70
01	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	47 1	1456 3	N	93		163
						102 9					
02	1540 N	1441	-0-	-99	-0-	36 1	1348 3	N	52		215
						57 9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
TIPPS, CHRISTIE		WELL #:		1	RRCID ->	088108	COMPL. DATE	05/11/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9800 - 9816	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			117
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2		N	-0-			117
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			117
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		N	-0-			117
*01	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-	16	5	101
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			101

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		2078	RRCID ->	096821	COMPL. DATE	09/06/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10050 - 10072	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE 128		WELL #:		2	RRCID ->	101532	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9403 - 9542	
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	410	3	N	-0-	160 1 32 5	30
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	N	14		44
						15	9						
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	6	1	404	3	N	8		52
						9	9						
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	6	1	411	3	N	-0-		52
*01	465 N	424	-0-	-41	-0-	5	1	419	3	N	-0-		52
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	N	12		64
						13	9						

MCMORDIE 86		WELL #:		3086	RRCID ->	149604	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9478	
09	600 N	379	-0-	-221	-0-	6	1	373	3	N	-0-		178
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-		178
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	12	1	553	3	N	14		192
						15	9						
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	3	N	-0-		192
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	8	1	418	3	N	-0-		192
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	8	1	417	3	N	-0-	16 5	176
						8	4						

MCMORDIE		WELL #:		3087	RRCID ->	149740	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9594 - 9817	
09	720 N	621	-0-	-99	-0-	7	1	571	3	N	39	182 1	30
						43	9						
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	34	1	580	3	N	-0-		30
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	8	1	564	3	N	24		54
						26	9						
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	664	3	N	-0-		54
						68	4						
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	4	1	508	3	N	-0-		54
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	5	1	506	3	N	28		82
						13	4	31	9				

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 4085		RRCID -> 155490	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9464 - 9770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	11	1	572	3	N	8			57		
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	9	9	564	3	N	9			66		
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	10	9	559	3	N	8			74		
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	9	9	561	3	N	-0-			74		
01	620 N	541	-0-	-79	-0-	10	1	534	3	N	-0-			74		
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	7	1	491	3	N	20			94		
						22	9									
CHRISTIE-TIPPS 77												WELL #: 3077	RRCID -> 155865	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9830 - 10058
09	510 N	351	-0-	-159	-0-	351	3			N	-0-			131		
10	620 N	489	-0-	-131	-0-	487	3	2	9	N	2			133		
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			133		
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			133		
01	496 N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-			133		
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			133		
MCMORDIE												WELL #: 4087	RRCID -> 156250	COMPL. DATE 10/08/1995	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9732 - 9788
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
JONES												WELL #: 6085	RRCID -> 156587	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9480 - 9522
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
CHRISTIE-TIPPS 77												WELL #: 4077	RRCID -> 158617	COMPL. DATE 05/11/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9789 - 10010
09	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	20	1	1350	3	N	-0-			25		
10	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	46	1	1381	3	N	25			50		
						28	9									
11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	21	1	1348	3	N	-0-			50		
12	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	19	1	1317	3	N	-0-			50		
01	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	15	1	1279	3	N	4			54		
						4	9									
02	1288 N	1240	-0-	-48	-0-	18	1	1222	3	N	-0-			54		
CHRISTIE-TIPPS												WELL #: 3078	RRCID -> 159074	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9949 - 10178
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-			52		
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-			52		
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-			52		
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-			52		
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-			52		
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-			52		

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		960 N	864	-0-	-96	-0-		15 9	840 3	N	8			134
10		930 N	905	-0-	-25	-0-		42 9	844 3	N	17			151
11		900 N	842	-0-	-58	-0-		19 9	812 3	N	10			161
12		899 N	811	-0-	-88	-0-		25 9	786 3	N	-0-			161
01		899 N	786	-0-	-113	-0-		26 9	760 3	N	-0-			161
02		784 N	724	-0-	-60	-0-		19 32	673 3	N	29			190

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

09		750 N	743	-0-	-7	-0-		10 15	718 3	N	14	185 1	10 5	59
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-		54 9	910 3	N	-0-			59
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-		12 8	878 3	N	74			133
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-		12 9	850 3	N	-0-			133
01		961 N	875	-0-	-86	-0-		21 20	834 3	N	18			151
02		896 N	766	-0-	-130	-0-		11 43	712 3	N	39			190

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		22 119	1932 3	N	108	198 1		128
10		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		52 79	2142 3	N	72			200
11		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		25 70	1868 3	N	64	193 1		71
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		25 36	1781 3	N	33			104
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		19 9	1635 3	N	-0-			104
*02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		19 133	1380 3	N	121			225

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

09		1800 N	1569	-0-	-231	-0-		1546 3	23 9	N	21	186 1		55
10		1705 N	1535	-0-	-170	-0-		1535 3		N	-0-			55
11		1770 N	1604	-0-	-166	-0-		1534 3	70 9	N	64			119
12		1612 N	1597	-0-	-15	-0-		1597 3		N	-0-			119
01		1550 N	1465	-0-	-85	-0-		1391 3	74 9	N	67			186
02		1484 N	1112	-0-	-372	-0-		1102 3	10 9	N	9			195

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

09		1710 N	1372	-0-	-338	-0-		38 10	1324 3	N	9	177 1		25
10		2015 N	1745	-0-	-270	-0-		75 37	1633 3	N	34			59
11		1890 N	1585	-0-	-305	-0-		36 28	1521 3	N	25			84
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		35 1	1591 3	N	-0-			84
01		1736 N	1418	-0-	-318	-0-		27 1	1391 3	N	-0-			84
02		1484 N	1472	-0-	-12	-0-		36 73	1363 3	N	66			150

ST. CLAIR (GRANITE WASH) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY MCMORDIE 86				WELL #: 8	RRCID -> 173747	COMPL. DATE 05/19/1999	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9480	- 9531		CNTY: ROBERTS				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

JONES				WELL #: 9085	RRCID -> 181881	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9510	- 9530						
09	1590	N	1245	-0-	-345	-0-		22	1	1213	3	N	9		39
								10	9						
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-		46	1	1192	3	N	11		50
								12	9						
11	1500	N	1172	-0-	-328	-0-		26	1	1123	3	N	21		71
								23	9						
12	1302	N	1110	-0-	-192	-0-		31	1	1079	3	N	-0-		71
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-		22	1	875	3	N	-0-		71
02	1092	N	897	-0-	-195	-0-		25	1	831	3	N	37		108
								41	9						

  

MCMORDIE				WELL #: 7	RRCID -> 182917	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9640	- 9659						
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			106
10	62	N	42	-0-	-20	-0-		42	1			N	-0-		106
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	3		109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		109
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		109

  

MCMORDIE				WELL #: 4128	RRCID -> 183284	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9430	- 9450						
09	750	N	578	-0-	-172	-0-		20	1	534	3	N	22		99
								24	9						
10	744	N	686	-0-	-58	-0-		72	1	611	3	N	3		102
								3	9						
11	930	N	500	-0-	-430	-0-		14	1	479	3	N	6		108
								7	9						
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-		58	1	845	3	N	-0-		108
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-		26	1	690	3	N	-0-		108
02	476	N	356	-0-	-120	-0-		8	1	334	3	N	13		121
								14	9						

  

MCMORDIE				WELL #: 8	RRCID -> 184051	COMPL. DATE 05/28/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9836	- 9914						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 6077	RRCID -> 184126	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 9889	PERF. 9490	- 9510						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

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

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

09	900 N	756	-0-	-144	-0-	8	1	748	3	N	-0-					178
10	868 N	728	-0-	-140	-0-	35	1	693	3	N	-0-					178
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	9	1	748	3	N	29					207
						32	9									
*12	775 N	763	-0-	-12	-0-	9	1	754	3	N	-0-					207
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	10	1	771	3	N	-0-					207
02	728 N	677	-0-	-51	-0-	8	1	662	3	N	6					213
						7	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

09	330 N	282	-0-	-48	-0-	3	1	279	3	N	-0-					34
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	N	-0-					34
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	3	1	272	3	N	-0-					34
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	3	N	-0-					34
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	3	1	273	3	N	-0-					34
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	3	N	-0-					34

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

09	7710 X	5587	-0-	-2123	-0-	173	1	5297	3	N	106	175	1			137
						117	9									
10	7967 X	7428	-0-	-539	-0-	183	1	7070	3	N	159	171	1			125
						175	9									
11	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	154	1	5191	3	N	146					271
						161	9									
12	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	147	1	4607	3	N	165	178	1	2	8	256
						182	9									
01	7440 X	5253	-0-	-2187	-0-	134	1	4854	3	N	241	163	1			334
						265	9									
02	6720 X	6007	-0-	-713	-0-	148	1	5455	3	N	367	354	1			347
						404	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	429	2	14	9	N	13					1349
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7					1356
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					1356
12	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					1356
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					1356
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					1356

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1761	2	29	9	N	26					1893
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	2	14	9	N	13					1906
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					1906
12	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1592	2	15	9	N	14					1920
01	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1495	2	8	9	N	7					1927
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	N	7					1934



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 3070	RRCID -> 201469	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9510 - 9543	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		145
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1073	2	39 9	N	35		180
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1136	2	17 9	N	15		195
12	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1355	2	31 9	N	28		223
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1300	2	30 9	N	27		250
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1044	2	20 9	N	18		268
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 4070	RRCID -> 203099	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9556 - 9970	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 6070	RRCID -> 207529	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9284 - 9880	
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3928	2	141 9	N	128		287
10	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4314	2	144 9	N	131	171 1	247
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3662	1	81 9	N	74	181 1	140
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3775	2	127 9	N	115		255
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4487	2	127 9	N	115	182 1	188
*02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3469	2	76 9	N	69		257
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 5070	RRCID -> 208938	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	9454 - 9897	
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	2	7 9	N	6		238
10	3100 N	3521	-0-	421	421	3488	2	33 9	N	30	181 1	87
11	3139 X	2718	-0-	-421	-0-	2709	1	9 9	N	8		95
12	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3 9	N	3		98
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	2	24 9	N	22		120
02	1792 X	1304	-0-	-488	-0-	1295	2	9 9	N	8		128
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 7070	RRCID -> 209519	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9343 - 9943	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 2070	RRCID -> 211234	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8936 - 9540	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		183
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		183
11	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	1		N	-0-		183
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		183
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		183
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	491	2		N	-0-		183
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 9070	RRCID -> 212757	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9110 - 9736	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3081	-0-	81	81	3057	2	24	9	N	22					120
10		3100 N	3277	-0-	177	258	3252	2	25	9	N	23					143
11		2965 X	2707	-0-	-258	-0-	2696	2	11	9	N	10					153
12		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2028	2	26	9	N	24					177
01		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2827	2	20	9	N	18					195
*02		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2468	2	13	9	N	12					207

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

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

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1520	2	36	9	N	33	183	1			77
10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	N	17					94
11		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1330	2	65	9	N	59					153
12		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					153
*01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1391	2	116	9	N	105					258
*02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1580	2	114	9	N	104	170	1			192

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

09		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2520	2	127	9	N	115	182	1			130
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2540	2	143	9	N	130					260
11		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2303	2	136	9	N	124	181	1			203
12		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2251	2	139	9	N	126	182	1			147
*01		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2391	2	130	9	N	118					265
*02		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2137	2	123	9	N	112	189	1			188

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1498	2	453	9	N	412	575	1			102
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1531	2	438	9	N	398	392	1			108
11		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1495	2	413	9	N	375	196	1			287
12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1541	2	429	9	N	390	589	1			88
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1304	2	427	9	N	388	199	1			277
*02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1346	2	328	9	N	298	395	1			180

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MCMORDIE		WELL #: 1291		RRCID -> 228393	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9372	-		9424				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1710	X	1641	-0-	-69	-0-	30 1	1611 2	N		-0-			202
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31 1	1688 2	N		-0-			202
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	30 1	1585 2	N		-0-			202
12	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	29 1	1582 2	N		-0-			202
01	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	31 1	1643 2	N		-0-			202
02	1512	N	1504	-0-	-8	-0-	28 1	1476 2	N		-0-			202
-----														
MCMORDIE "86"		WELL #: 861		RRCID -> 231209	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8984	-		9632				
09	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	30 1	3795 2	N		47			240
							52 9							
10	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	31 1	3825 2	N		52	192 1		100
							57 9							
11	4080	X	3766	-0-	-314	-0-	30 1	3668 2	N		62			162
							68 9							
12	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	31 1	3741 2	N		58			220
							64 9							
01	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	31 1	3642 2	N		37			257
							41 9							
02	3612	X	3396	-0-	-216	-0-	28 1	3282 2	N		78	198 1		137
							86 9							
-----														
MCMORDIE "86"		WELL #: 862		RRCID -> 233462	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8992	-		9879				
09	4020	X	3501	-0-	-519	-0-	30 1	3412 2	N		54	192 1		185
							59 9							
10	4030	X	3466	-0-	-564	-0-	31 1	3356 2	N		72			257
							79 9							
11	3870	X	3163	-0-	-707	-0-	30 1	3065 2	N		62	172 1		147
							68 9							
12	3813	X	3199	-0-	-614	-0-	27 1	3106 2	N		60			207
							66 9							
01	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	28 1	3078 2	N		63			270
							69 9							
02	3276	X	2891	-0-	-385	-0-	28 1	2780 2	N		75	195 1		150
							83 9							
-----														
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1		RRCID -> 235267	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9404	-		10007				
09	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	30 1	2155 2	N		65			268
							72 9							
10	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	31 1	2162 2	N		83	186 1		165
							91 9							
11	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	30 1	2132 2	N		92			257
							101 9							
12	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	31 1	2162 2	N		80	177 1		160
							88 9							
01	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	31 1	2143 2	N		77			237
							85 9							
02	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	28 1	1890 2	N		72	186 1		123
							79 9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 863		RRCID -> 236264	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9380	- 9560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	N	23			213
						25	9							
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	27	1	1185	2	N	10			223
						11	9							
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	2	N	19			242
						21	9							
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	21	1	675	2	N	8			250
						9	9							
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-			250
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	19	1	1103	2	N	33			283
						36	9							
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1292		RRCID -> 236978		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568				
09	4710 X	3999	-0-	-711	-0-	30	1	3897	2	N	65	185	1	138
						72	9							
10	4774 X	4127	-0-	-647	-0-	31	1	4026	2	N	64			202
						70	9							
11	4560 X	3972	-0-	-588	-0-	30	1	3876	2	N	60			262
						66	9							
12	4464 X	4174	-0-	-290	-0-	29	1	4068	2	N	70			332
						77	9							
01	4464 X	3628	-0-	-836	-0-	27	1	3539	2	N	56	196	1	192
						62	9							
02	3724 X	3541	-0-	-183	-0-	28	1	3451	2	N	56			248
						62	9							
-----														
MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048				
09	2700 N	2457	-0-	-243	-0-	30	1	2357	2	N	64	182	1	143
						70	9							
10	2666 N	2382	-0-	-284	-0-	31	1	2290	2	N	55			198
						61	9							
11	2520 N	2285	-0-	-235	-0-	30	1	2187	2	N	62			260
						68	9							
12	2542 N	2273	-0-	-269	-0-	31	1	2174	2	N	62	192	1	130
						68	9							
01	2387 N	2160	-0-	-227	-0-	31	1	2110	2	N	17			147
						19	9							
02	2128 N	1989	-0-	-139	-0-	28	1	1899	2	N	56			203
						62	9							
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908				
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	30	1	2152	2	N	35			187
						39	9							
10	2449 N	2228	-0-	-221	-0-	31	1	2153	2	N	40			227
						44	9							
11	2310 N	1823	-0-	-487	-0-	30	1	1757	2	N	33			260
						36	9							
12	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	31	1	2097	2	N	39	182	1	117
						43	9							
01	2232 N	2076	-0-	-156	-0-	31	1	2003	2	N	38			155
						42	9							
*02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	28	1	1749	2	N	32			187
						35	9							



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MCMORDIE		WELL #:		871	RRCID ->	247753	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9966 - 10250		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	790	-0-	-20	-0-	28	1	754	2	N	7			212
10	930 N	836	-0-	-94	-0-	8	9	796	2	N	10			222
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	11	9	820	2	N	6			228
12	806 N	800	-0-	-6	-0-	30	1	756	2	N	14			242
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	7	9	828	2	N	5			247
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	8			255
						15	9							
						30	1							
						6	9							
						28	1							
						9	9							
-----														
MCMORDIE "86"		WELL #:		865H	RRCID ->	248338	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9780 - 11280		
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3725	2	N	43			289
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	47	9	3123	2	N	15			304
11	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2296	2	N	-0-			304
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	17	9	3188	2	N	34			338
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	30	1	2881	2	N	23			361
*02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	31	1	3772	2	N	70	175	1	256
						25	9							
						28	1							
						77	9							
-----														
JONES		WELL #:		852	RRCID ->	248760	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9200 - 9828		
09	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	30	1	1707	2	N	19			212
10	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	21	9	1687	2	N	23			235
11	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	31	1	1724	2	N	25			260
12	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	25	9	1641	2	N	25	183	1	102
01	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	30	1	1657	2	N	25			127
02	1652 N	1501	-0-	-151	-0-	28	9	1448	2	N	23			150
						28	1							
						25	9							
-----														
JONES		WELL #:		853	RRCID ->	250133	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9558 - 9860		
09	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	30	1	1587	2	N	27			192
10	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	30	9	1492	2	N	6			198
11	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	31	1	1470	2	N	25			223
12	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	7	9	1398	2	N	22			245
01	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	30	1	1441	2	N	28			273
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	28	9	1381	2	N	29			302
						24	9							
						28	1							
						31	9							
						28	1							
						32	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	30	1	1499	2	N	33		110
						36	9						
10	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	31	1	1502	2	N	38		148
						42	9						
11	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	30	1	1498	2	N	44		192
						48	9						
12	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	26	1	1413	2	N	40		232
						44	9						
01	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	28	1	1455	2	N	40		272
						44	9						
*02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	28	1	1460	2	N	41	197 1	116
						45	9						

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

09	750 N	647	-0-	-103	-0-	30	1	617	2	N	-0-		270
10	775 N	636	-0-	-139	-0-	31	1	605	2	N	-0-		270
11	720 N	618	-0-	-102	-0-	30	1	588	2	N	-0-		270
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	29	1	620	2	N	-0-		270
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	31	1	593	2	N	-0-		270
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	28	1	532	2	N	-0-		270

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

09	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	29	1	5094	2	N	73	188 1	198
						80	9						
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	31	1	4340	2	N	48		246
						53	9						
11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	30	1	4274	2	N	121	183 1	184
						133	9						
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	31	1	4411	2	N	69		253
						76	9						
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	30	1	4228	2	N	71		324
						78	9						
*02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	28	1	4009	2	N	92	173 1	243
						101	9						

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 10006 - 14089

09	6630 X	5040	-0-	-1590	-0-	29	1	4928	2	N	75	193 1	227
						83	9						
10	6696 X	4494	-0-	-2202	-0-	31	1	4424	2	N	35		262
						39	9						
11	6120 X	3670	-0-	-2450	-0-	30	1	3590	2	N	45		307
						50	9						
12	6231 X	3741	-0-	-2490	-0-	31	1	3657	2	N	48	181 1	174
						53	9						
01	5797 X	2750	-0-	-3047	-0-	25	1	2714	2	N	10		184
						11	9						
02	4704 X	3465	-0-	-1239	-0-	28	1	3409	2	N	25		209
						28	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	30	1	3144	2	N	79	192	1	210
10	3720 X	3409	-0-	-311	-0-	87	9	31	1	N	118			328
11	3360 X	3062	-0-	-298	-0-	130	9	30	1	N	82	192	1	218
12	3379 X	3307	-0-	-72	-0-	90	9	31	1	N	73			291
01	3410 X	2786	-0-	-624	-0-	80	9	25	1	N	40			331
*02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	44	9	28	1	N	131	187	1	275
						144	9							
MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230														
09	4140 X	3716	-0-	-424	-0-	30	1	3613	2	N	66			330
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	73	9	31	1	N	87	179	1	238
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	96	9	30	1	N	77			315
12	3844 X	3821	-0-	-23	-0-	85	9	31	1	N	42			357
01	3999 X	2390	-0-	-1609	-0-	46	9	21	1	N	25			382
02	3668 X	3655	-0-	-13	-0-	28	9	28	1	N	82	199	1	265
						90	9							
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640														
09	3810 X	3245	-0-	-565	-0-	30	1	3139	2	N	69			318
10	3596 X	3555	-0-	-41	-0-	76	9	31	1	N	125	191	1	252
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	138	9	30	1	N	125	189	1	188
12	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	138	9	31	1	N	102			290
01	3565 X	1969	-0-	-1596	-0-	112	9	21	1	N	35			325
*02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	39	9	28	1	N	94	199	1	220
						103	9							
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341														
09	6240 X	5260	-0-	-980	-0-	29	1	5189	2	N	38			371
10	6448 X	4425	-0-	-2023	-0-	42	9	29	1	N	33			404
11	6060 X	4580	-0-	-1480	-0-	36	9	30	1	N	44	194	1	254
12	5859 X	4410	-0-	-1449	-0-	48	9	31	1	N	45			299
01	5425 X	4268	-0-	-1157	-0-	50	9	29	1	N	35			334
02	4900 X	3726	-0-	-1174	-0-	39	9	27	1	N	39			373
						43	9							



ST. CLAIR (GRANITE WASH) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC RASOR		//CONT.//	79636 500 691795	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	1047	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		40 N	40	-0-	-0-	37	1	3 9	N	3		103
10		38 N	38	-0-	-0-	38	1		N	-0-		103
11		30 N	29	-0-	-1	28	1	1 9	N	1		104
12		31 N	29	-0-	-2	29	1		N	-0-		104
*01		38 N	38	-0-	-0-	38	1		N	-0-		104
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		104
-----												
W.H. CLARK		WELL #:	1049	RRCID ->	259535	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9474 - 10178	
09		36 N	36	-0-	-0-	36	1		N	-0-		37
10		25 N	25	-0-	-0-	25	1		N	-0-		37
11		26 N	26	-0-	-0-	26	1		N	-0-		37
12		31 N	28	-0-	-3	28	1		N	-0-		37
01		31 N	19	-0-	-12	19	1		N	-0-		37
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		37
-----												
CHRISTIE TIPPS		WELL #:	3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394	
09		1052 N	1052	-0-	-0-	1049	1	3 9	N	3		63
10		1052 N	1052	-0-	-0-	1052	1		N	-0-		63
11		1062 N	1062	-0-	-0-	1062	1		N	-0-		63
12		1145 N	1145	-0-	-0-	1145	1		N	-0-		63
*01		1069 N	1069	-0-	-0-	1069	1		N	-0-		63
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT		63
-----												
EWING		WELL #:	174	RRCID ->	278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987 - 9278	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
-----												
TEXAKOMA E & P, LLC N MCMORDIE 10		WELL #:	844133 1	RRCID ->	268018	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9640 - 10020	
09		600 N	425	-0-	-175	55	1	370 3	N	-0-		259
10		372 N	194	-0-	-178	25	1	169 3	N	-0-		259
11		450 N	436	-0-	-14	262	3	174 5	N	-0-		259
12		1175 N	1175	-0-	-0-	109	1	37 3	N	303	193 1	369
						696	5	333 9				
01		373 N	373	-0-	-0-	37	1	38 3	N	79		448
						211	5	87 9				
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		448
-----												
MCMORDIE 90		WELL #:	5H	RRCID ->	269101	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9382 - 10976	
09		6930 X	6293	-0-	-637	815	1	5455 3	N	21	191 1	140
						23	9					
10		7161 X	5585	-0-	-1576	720	1	4819 3	N	42		182
						46	9					
11	DLQ	G-10	6053	-0-	6053	6053	785	1	5251 3	N	15	197
							17	9				
12	DLQ	G-10	5269	-0-	5269	11322	678	1	4541 3	N	45	242
							50	9				
01	DLQ	G-10	5240	-0-	5240	16562	675	1	4520 3	N	41	283
							45	9				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16562			N	NO RPT		283

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133											
MCMORDIE 84		WELL #:		13H	RRCID ->	279754	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	9760 -	12187		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		14220 X	11133	-0-	-3087	-0-	1434	1	9594	3	N	95	185	1	215
							105	9							
10		13795 X	11210	-0-	-2585	-0-	1440	1	9637	3	N	121			336
							133	9							
11	DLQ	G-10	10363	-0-	10363	10363	1333	1	8920	3	N	100	183	1	253
							110	9							
12	DLQ	G-10	10199	-0-	10199	20562	1312	1	8784	3	N	94			347
							103	9							
01	DLQ	G-10	9202	-0-	9202	29764	1182	1	7907	3	N	103	195	1	255
							113	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29764					N	NO RPT			255
-----															
MCMORDIE 13		WELL #:		2H	RRCID ->	281226	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	10006 -	12632		
09		0 Z	62985	-0-	62985	314366	3676	1	57586	3	N	1566	1678	1	571
							1723	9							
10		0 Z	57435	-0-	57435	371801	3352	1	52521	3	N	1420	1499	1	492
							1562	9							
11		0 Z	49938	-0-	49938	421739	2914	1	45652	3	N	1247	1145	1	594
							1372	9							
12	469626	X	47887	-0-	-421739	-0-	2807	1	43972	3	N	1007	1153	1	448
							1108	9							
01	42146	X	42146	-0-	-0-	-0-	2467	1	38646	3	N	939	976	1	411
							1033	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			411
-----															
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		WELL #:		844190	RRCID ->	230350	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9074 -	9230		
MCMORDIE 90		WELL #:		1	RRCID ->	230350	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9074 -	9230		
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	103	1	688	3	N	-0-			68
							77	1	517	3	N	-0-			68
10		651 N	594	-0-	-57	-0-	99	1	661	3	N	-0-			68
							83	1	557	3	N	-0-			68
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	85	1	569	3	N	-0-			68
							61	1	408	3	N	-0-			68
12		806 N	640	-0-	-166	-0-									
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-									
02		700 N	469	-0-	-231	-0-									
-----															
MCMORDIE 84		WELL #:		9	RRCID ->	234168	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9342 -	9606		
09		1530 N	1278	-0-	-252	-0-	115	1	1155	3	N	7			82
							8	9							
10		1519 N	1289	-0-	-230	-0-	114	1	1157	3	N	16			98
							18	9							
11		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	113	1	1135	3	N	40			138
							44	9							
12		1333 N	1311	-0-	-22	-0-	116	1	1163	3	N	29			167
							32	9							
01		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	113	1	1140	3	N	3			170
							3	9							
*02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	110	1	1109	3	N	25			195
							28	9							

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. MCMORDIE 91		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9214 - 9714				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	164	1	1095	3	N	5	188	1	130
						6	9							
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	185	1	1236	3	N	40			170
						44	9							
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	177	1	1187	3	N	8			178
						9	9							
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	177	1	1181	3	N	4			182
						4	9							
01	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	180	1	1204	3	N	-0-			182
02	1288 N	1152	-0-	-136	-0-	148	1	993	3	N	10			192
						11	9							
-----														
CHAMBERS 9		WELL #: 1		RRCID -> 238536		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9424 - 9584				
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	55	1	365	3	N	-0-			120
10	186 N	21	-0-	-165	-0-	3	1	18	3	N	-0-			120
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	332	3	N	10			130
						11	9							
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			130
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	N	-0-			130
02	364 N	241	-0-	-123	-0-	31	1	210	3	N	-0-			130
-----														
N MCMORDIE 127		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9365 - 9690				
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	104	1	697	3	N	23	191	1	92
						25	9							
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	238	1	1594	3	N	40			132
						44	9							
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	209	1	1397	3	N	61			193
						67	9							
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	243	1	1624	3	N	187			380
						206	9							
01	1891 N	1181	-0-	-710	-0-	145	1	967	3	N	63			443
						69	9							
*02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	217	1	1451	3	N	51	193	1	301
						56	9							
-----														
MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8730 - 9699				
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	305	1	2044	3	N	52			260
						57	9							
10	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	311	1	2080	3	N	52	192	1	120
						57	9							
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	306	1	2048	3	N	48			168
						53	9							
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	315	1	2105	3	N	72			240
						79	9							
01	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	297	1	1984	3	N	53			293
						58	9							
02	2240 N	2234	-0-	-6	-0-	281	1	1883	3	N	64	192	1	165
						70	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190  
 MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	130	1	872	3	N	-0-		127
10	744 N	530	-0-	-214	-0-	69	1	461	3	N	-0-		127
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	109	1	731	3	N	-0-		127
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	137	1	913	3	N	38		165
						42	9						
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	128	1	854	3	N	2		167
						2	9						
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	105	1	704	3	N	1		168
						1	9						

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

09	4350 X	4158	-0-	-192	-0-	535	1	3582	3	N	37	195 1	95
						41	9						
10	4495 X	4404	-0-	-91	-0-	565	1	3781	3	N	53		148
						58	9						
11	DLQ G-10	4334	-0-	4334	4334	556	1	3721	3	N	52		200
						57	9						
12	DLQ G-10	4346	-0-	4346	8680	553	1	3701	3	N	84	196 1	88
						92	9						
01	DLQ G-10	4298	-0-	4298	12978	549	1	3673	3	N	69		157
						76	9						
02	DLQ G-10	3843	-0-	3843	16821	489	1	3276	3	N	71		228
						78	9						

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	114	1	766	3	N	85		221
						94	9						
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	144	1	960	3	N	99	190 1	130
						109	9						
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	166	1	1109	3	N	128		258
						141	9						
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	151	1	1013	3	N	73	193 1	138
						80	9						
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	138	1	920	3	N	85		223
						94	9						
02	1316 N	946	-0-	-370	-0-	108	1	725	3	N	103	193 1	133
						113	9						

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

09	1650 N	1357	-0-	-293	-0-	175	1	1171	3	N	10		90
						11	9						
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	235	1	1572	3	N	58		148
						64	9						
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	239	1	1602	3	N	65		213
						72	9						
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	232	1	1552	3	N	14		227
						15	9						
01	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	217	1	1451	3	N	72	194 1	105
						79	9						
02	1792 N	1551	-0-	-241	-0-	197	1	1319	3	N	32		137
						35	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190		WELL #: 1		RRCID -> 265221	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 9875	PERF. 9071	- 9480					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2		RRCID -> 080955	COMPL. DATE 10/18/1978	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9372	- 9666					
09	599	N	599	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5				144
10	620	N	540	-0-	-80	532	2	8	9	N	7				151
11	600	N	583	-0-	-17	576	2	7	9	N	6				157
12	953	N	953	-0-	-0-	408	1	530	3	N	14				171
						15	9								
01	823	N	823	-0-	-0-	408	1	408	3	N	6				177
						7	9								
*02	739	N	739	-0-	-0-	368	1	363	3	N	7				184
						8	9								
MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9242	- 9669							
09	450	N	445	-0-	-5	445	2			N	-0-				2
10	481	N	481	-0-	-0-	481	2			N	-0-				2
11	450	N	445	-0-	-5	445	2			N	-0-				2
12	856	N	856	-0-	-0-	415	1	441	3	N	-0-				2
01	847	N	847	-0-	-0-	415	1	432	3	N	-0-				2
*02	767	N	767	-0-	-0-	375	1	392	3	N	-0-				2
MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9310	- 9482							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		42
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 9281	- 9578							
09	1547	N	1547	-0-	-0-	1526	2	21	9	N	19				122
10	1535	N	1535	-0-	-0-	1518	2	17	9	N	15				137
11	1403	N	1403	-0-	-0-	1391	2	12	9	N	11				148
12	1693	N	1693	-0-	-0-	423	1	1263	3	N	6				154
						7	9								
01	1721	N	1721	-0-	-0-	423	1	1278	3	N	18				172
						20	9								
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	382	1	1166	3	N	15				187
						17	9								
MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9364	- 9688							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4352	2	92	9	N	84	189	1		263
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4757	2	94	9	N	85				348
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4279	2	84	9	N	76	191	1		233
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	418	1	4129	3	N	74				307
						81	9								
01	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	418	1	4352	3	N	70				377
						77	9								
*02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	377	1	3689	3	N	71	188	1		260
						78	9								

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	2	15	9	N	14				217
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1142	2	17	9	N	15				232
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	N	10				242
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	410	1	997	3	N	6				248
						7	9								
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	410	1	1021	3	N	10	196	1		62
						11	9								
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	370	1	889	3	N	8				70
						9	9								

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	2	9	9	N	8				50
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	N	10				60
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1199	2	10	9	N	9				69
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	419	1	1126	3	N	9				78
						10	9								
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	419	1	1034	3	N	6				84
						7	9								
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	379	1	1032	3	N	4				88
						4	9								

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099 WELL #: 1925		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422																
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	933	2	7	9	N	6					138
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	994	2	10	9	N	9					147
11	1050 N	915	-0-	-135	-0-	908	2	7	9	N	6					153
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	411	1	828	3	N	9					162
						10	9									
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	411	1	832	3	N	11					173
						12	9									
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	372	1	792	3	N	10					183
						11	9									
-----																
MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923																
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	828	2	28	9	N	25					318
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	792	2	22	9	N	20					338
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	N	20	186	1			172
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	414	1	806	3	N	16					188
						18	9									
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	414	1	830	3	N	17					205
						19	9									
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	374	1	742	3	N	25					230
						28	9									
-----																
MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919																
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	959	2	17	9	N	15					198
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	N	14					212
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	940	2	12	9	N	11					223
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	415	1	976	3	N	15	190	1			48
						17	9									
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	415	1	1007	3	N	19					67
						21	9									
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	375	1	938	3	N	16					83
						18	9									
-----																
MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287																
09	8190 X	7693	-0-	-497	-0-	7549	2	144	9	N	131	186	1			245
10	8463 X	7697	-0-	-766	-0-	7543	2	154	9	N	140	195	1			190
11	DLQ G-10	7079	-0-	7079	-0-	6940	2	139	9	N	126	193	1			123
12	DLQ G-10	7488	-0-	7488	-0-	681	1	6690	3	N	106					229
						117	9									
01	DLQ G-10	7644	-0-	7644	-0-	681	1	6845	3	N	107	194	1			142
						118	9									
*02	DLQ G-10	6915	-0-	6915	-0-	615	1	6188	3	N	102					244
						112	9									
-----																
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803 MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714																
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013

ST. CLAIR (9200)				79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
MCMORDIE 86				WELL #: 7	RRCID -> 172059	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8872	-		9432		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2157	-0-	-663	-0-	67 1	2062	3	N	25			134
						28 9							
10	2852 X	1968	-0-	-884	-0-	103 1	1824	3	N	37			171
						41 9							
11	2610 X	1998	-0-	-612	-0-	63 1	1903	3	N	29	183	1	17
						32 9							
12	2480 X	2094	-0-	-386	-0-	62 1	2032	3	N	-0-			17
01	2480 X	1777	-0-	-703	-0-	42 1	1735	3	N	-0-			17
02	2016 X	1965	-0-	-51	-0-	58 1	1811	3	N	87			104
						96 9							

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE-A-				WELL #: 6	RRCID -> 136591	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 9809	PERF. 9432	-		9733		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

MCMORDIE				WELL #: 2601H	RRCID -> 265050	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 9586	PERF.10230	-		11754		
09	22590 X	21766	-0-	-824	-0-	21152 2	614	9	N	558	560	1	345
10	22847 X	21679	-0-	-1168	-0-	21457 2	222	9	N	202	382	1	165
11	22110 X	20761	-0-	-1349	-0-	20326 2	435	9	N	395	382	1	178
12	DLQ G-10	22151	-0-	22151	22151	698 1	21043	3	N	373	192	1	359
						410 9							
01	44048 X	21897	-0-	-22151	-0-	698 1	20764	3	N	395	387	1	367
						435 9							
*02	20328 X	18694	-0-	-1634	-0-	630 1	17778	3	N	260	387	1	240
						286 9							

SAND CREEK (LOWER MORROW)				80458 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
ROGERS 461				WELL #: 1	RRCID -> 172953	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10182	-		10390		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCANDRILL (MORROW)				81387 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
LISTER				WELL #: 1	RRCID -> 103744	COMPL. DATE 07/20/1982	TOTAL DEPTH 19055	PERF.15646	-		16084		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172



SCHNELLE (MORROW UPPER)		81536 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
WAKITA OPERATING, LLC		891725												
ALIX-MARY		WELL #: 1		RRCID -> 121080		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6672 - 6680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	178	-0-	178	777	178 2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	191	-0-	191	968	191 2			N	-0-			-0-
11		1174 N	206	-0-	-968	-0-	206 2			N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
ELEVEN BAR		WELL #: 1		RRCID -> 149600		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8698 - 8706				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DUKE		1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8771 - 8781				
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10 1	1483 2		N	-0-			133
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	10 1	1489 2		N	-0-			133
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	10 1	1350 2		N	3			136
							3 9							
12	1550	N	946	-0-	-604	-0-	10 1	932 2		N	4			140
							4 9							
01	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	10 1	1135 2		N	3			143
							3 9							
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	10 1	1303 2		N	8			151
							9 9							

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
ARCHER TRUST 282		WELL #: 1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2835 - 5306				
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-			-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951 3			N	-0-			-0-
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768 3			N	-0-			-0-

ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938		PERF. 2739 - 4890				
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	19 3			N	-0-			-0-
10	341	N	15	-0-	-326	-0-	15 3			N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			-0-

ARCHER TRUST 283		WELL #: 1H		RRCID -> 253324		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2800 - 4811				
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-			-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-			-0-
11	570	N	226	-0-	-344	-0-	226 3			N	-0-			-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
THORMODSGAARD				WELL #:	5H	RRCID ->	180393	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 3113 - 3992			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LILLIE				WELL #:	2	RRCID ->	182435	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 3053 - 4494			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BLACK				WELL #:	4H	RRCID ->	183239	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3231 - 4811			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3162 - 4164			
09	990 N	577	-0-	-413	-0-	577	2			N	-0-				-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				-0-
12	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-				-0-
01	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-				-0-
*02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-				-0-
-----															
THORMODSGAARD				WELL #:	4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 2876 - 2976			
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	130	1	1008	2	N	-0-				-0-
10	1953 N	1242	-0-	-711	-0-	130	1	1112	2	N	-0-				-0-
11	1380 N	1131	-0-	-249	-0-	130	1	1001	2	N	-0-				-0-
12	1178 N	980	-0-	-198	-0-	130	1	850	2	N	-0-				-0-
01	1240 N	873	-0-	-367	-0-	126	1	747	2	N	-0-				-0-
02	1064 N	498	-0-	-566	-0-	79	1	419	2	N	-0-				-0-
-----															
SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD						
APACHE CORPORATION				027200											
JACKSON, ROYAL C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 6900 - 6910			
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				44
10	496 #	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-				44
11	480 #	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-				44
12	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-				44
01	496 #	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-				44
02	448 #	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-				44

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 #	351	-0-	-399	-0-	351	3			N	-0-					102
10	713 #	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					102
11	660 #	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					102
12	682 #	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					102
01	620 #	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					102
02	588 #	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					102

ARROW OIL & GAS, LLC 033228  
 BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	990 #	772	-0-	-218	-0-	762	2	10	9	N	9					349
10	930 #	230	-0-	-700	-0-	230	2			N	-0-					349
11	900 #	162	-0-	-738	-0-	158	2	4	9	N	4					353
12	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					353
01	899 #	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					353
02	728 #	550	-0-	-178	-0-	536	2	14	9	N	13					366

ATHENA ENERGY, INC. 036051  
 LANGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
11	1800 #	1727	-0-	-73	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1860 #	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1860 #	954	-0-	-906	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*02	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1740 #	1692	-0-	-48	-0-	1692	3			N	-0-					37
10	1798 #	1742	-0-	-56	-0-	1742	3			N	-0-					37
11	1740 #	1654	-0-	-86	-0-	1654	3			N	-0-					37
12	1798 #	1171	-0-	-627	-0-	1171	3			N	-0-					37
01	1798 #	896	-0-	-902	-0-	896	3			N	-0-					37
02	1568 #	1537	-0-	-31	-0-	1537	3			N	-0-					37

SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 #	116	-0-	-124	-0-	110	3	6	9	N	5					87
10	256 R	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	N	5					92
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	261	3	7	9	N	6					98
12	248 #	182	-0-	-66	-0-	180	3	2	9	N	2					100
01	248 #	51	-0-	-197	-0-	48	3	3	9	N	3					103
02	224 #	118	-0-	-106	-0-	101	3	17	9	N	15					118

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 - 6682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	106380	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6876 - 6892
09	2010	#	1781	-0-	-229	-0-	1781	2	N	-0-	-0-	
10	2015	#	1762	-0-	-253	-0-	1762	2	N	-0-	-0-	
11	1860	#	1705	-0-	-155	-0-	1705	2	N	-0-	-0-	
12	1922	#	1798	-0-	-124	-0-	1798	2	N	-0-	-0-	
01	1891	#	1623	-0-	-268	-0-	1623	2	N	-0-	-0-	
02	1652	#	1628	-0-	-24	-0-	1628	2	N	-0-	-0-	

STAVLO		WELL #:		3	RRCID ->	187546	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	6886 - 6894
09	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-	-0-	
10	2161	R	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-	-0-	
11	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-	-0-	
12	2253	R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-	-0-	
01	2170	#	1975	-0-	-195	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	
*02	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-	-0-	

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581								
ARCHER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	117652	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6838 - 6849
09	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	2	N	-0-	-0-	
10	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
11	300	#	266	-0-	-34	-0-	266	2	N	-0-	-0-	
12	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	2	N	-0-	-0-	
01	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
02	252	#	244	-0-	-8	-0-	244	2	N	-0-	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BRANDVIK, HARRIET		WELL #:		1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874 - 5719
09	1050	#	708	-0-	-342	-0-	36	1	N	-0-	-0-	
10	1271	#	984	-0-	-287	-0-	38	1	N	-0-	-0-	
11	1230	#	703	-0-	-527	-0-	27	1	N	-0-	-0-	
12	1271	#	885	-0-	-386	-0-	167	1	N	-0-	-0-	
01	1085	#	609	-0-	-476	-0-	31	1	N	-0-	-0-	
02	896	#	459	-0-	-437	-0-	208	1	N	-0-	-0-	

LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955
09	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-	-0-	
10	2139	#	2	-0-	-2137	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
11	1950	#	9	-0-	-1941	-0-	4	1	N	-0-	-0-	
12	2015	#	8	-0-	-2007	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
01	651	#	11	-0-	-640	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
*02	20	R	20	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1230 #	1203	-0-	-27	-0-	30 1	1173 2		N	-0-			-0-
10	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	31 1	1226 2		N	-0-			-0-
11	1200 #	1161	-0-	-39	-0-	30 1	1131 2		N	-0-			-0-
12	1240 #	1221	-0-	-19	-0-	31 1	1190 2		N	-0-			-0-
01	1271 #	1154	-0-	-117	-0-	30 1	1124 2		N	-0-			-0-
02	1148 #	1081	-0-	-67	-0-	28 1	1053 2		N	-0-			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810	
09	2970 #	1425	-0-	-1545	-0-	1403 2	22 9		N	20			50
10	3069 #	2312	-0-	-757	-0-	2268 2	44 9		N	40			90
11	2970 #	2020	-0-	-950	-0-	2020 2			N	-0-			90
12	3069 #	2411	-0-	-658	-0-	2411 2			N	-0-			90
01	2325 #	1805	-0-	-520	-0-	1805 2			N	-0-			90
*02	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	2175 2	183 9		N	166	186 1		70
-----													
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 - 6889	
09	540 #	200	-0-	-340	-0-	65 1	135 2		N	-0-			200
10	558 #	470	-0-	-88	-0-	101 1	369 2		N	-0-			200
11	2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	130 1	2469 2		N	-0-			200
12	2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	130 1	2003 2		N	-0-			200
01	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	130 1	1244 2		N	-0-			200
*02	2032 R	2032	-0-	-0-	-0-	130 1	1902 2		N	-0-			200
-----													
ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6740 - 6793	
09	1860 #	1679	-0-	-181	-0-	1679 2			N	-0-			-0-
10	1922 #	1711	-0-	-211	-0-	1711 2			N	-0-			-0-
11	1860 #	1471	-0-	-389	-0-	1471 2			N	-0-			-0-
12	1860 #	1507	-0-	-353	-0-	1507 2			N	-0-			-0-
01	1829 #	1428	-0-	-401	-0-	1428 2			N	-0-			-0-
02	1568 #	1358	-0-	-210	-0-	1358 2			N	-0-			-0-
-----													
GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682 - 6689	
09	1020 #	981	-0-	-39	-0-	202 1	650 2		N	117	182 1		85
						129 9							
10	868 #	704	-0-	-164	-0-	137 1	413 2		N	140			225
						154 9							
11	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	202 1	743 2		N	177	178 1		224
						195 9							
12	1023 #	303	-0-	-720	-0-	52 1	225 2		N	24	165 1		83
						26 9							
01	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			83
02	1064 #	-0-	-0-	-1064	-0-				N	-0-			83
-----													
HARVEY		WELL #:		1	RRCID ->	122699	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6848 - 6866	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	27			202
10	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	30	9							
10	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	130	1	936	2	N	15	174	1	43
11	1050 #	839	-0-	-211	-0-	17	9							
11	1050 #	839	-0-	-211	-0-	130	1	703	2	N	5			48
12	1240 #	986	-0-	-254	-0-	6	9							
12	1240 #	986	-0-	-254	-0-	130	1	834	2	N	20			68
01	1240 #	519	-0-	-721	-0-	22	9							
01	1240 #	519	-0-	-721	-0-	101	1	418	2	N	-0-			68
02	1120 #	907	-0-	-213	-0-	130	1	742	2	N	32			100
02	1120 #	907	-0-	-213	-0-	35	9							

  

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772														
09	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
10	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
11	750 #	543	-0-	-207	-0-	543	2			N	-0-			-0-
12	775 #	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-			-0-
01	775 #	435	-0-	-340	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	672 #	596	-0-	-76	-0-	596	2			N	-0-			-0-

  

HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881														
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			185
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-			185
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-			185
*02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-			185

  

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769														
09	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	1960	2	135	9	N	123			334
10	2077 #	2064	-0-	-13	-0-	1930	2	134	9	N	122	187	1	269
11	2130 #	2007	-0-	-123	-0-	1884	2	123	9	N	112	182	1	199
12	2201 #	1968	-0-	-233	-0-	1893	2	75	9	N	68	184	1	83
01	2201 #	1506	-0-	-695	-0-	1439	2	67	9	N	61			144
02	1960 #	754	-0-	-1206	-0-	710	2	44	9	N	40			184

  

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677														
09	2100 #	834	-0-	-1266	-0-	834	2			N	-0-			-0-
10	2170 #	1100	-0-	-1070	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
11	2100 #	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
12	2127 R	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
01	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
02	1904 #	1407	-0-	-497	-0-	1407	2			N	-0-			-0-

  

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698														
09	630 #	568	-0-	-62	-0-	130	1	438	2	N	-0-			-0-
10	651 #	477	-0-	-174	-0-	130	1	347	2	N	-0-			-0-
11	600 #	297	-0-	-303	-0-	130	1	167	2	N	-0-			-0-
12	589 #	302	-0-	-287	-0-	92	1	210	2	N	-0-			-0-
01	589 #	238	-0-	-351	-0-	71	1	167	2	N	-0-			-0-
*02	533 R	533	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	N	-0-			-0-

-----															
SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1020 #	364	-0-	-656	-0-	364	2			N	-0-			-0-
10		775 #	304	-0-	-471	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
12		2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
01		2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
*02		1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
-----															
CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892															
09		900 #	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-			-0-
10		961 #	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-			-0-
11		930 #	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-			-0-
12		961 #	440	-0-	-521	-0-	440	2			N	-0-			-0-
01		930 #	330	-0-	-600	-0-	330	2			N	-0-			-0-
02		812 #	754	-0-	-58	-0-	754	2			N	-0-			-0-
-----															
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868															
09		937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			139
10		1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			139
11		930 #	166	-0-	-764	-0-	166	2			N	-0-			139
12		961 #	199	-0-	-762	-0-	156	2	43	9	N	39	162	1	16
01		1209 #	747	-0-	-462	-0-	747	2			N	-0-			16
02		1092 #	516	-0-	-576	-0-	516	2			N	-0-			16
-----															
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844															
09		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
10		341 #	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-
11		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
12		434 #	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-			-0-
01		434 #	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-			-0-
02		392 #	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-			-0-
-----															
THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758															
09		7185 R	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-			-0-
10		6386 #	3067	-0-	-3319	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
11		8010 #	6942	-0-	-1068	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
12		8277 #	6263	-0-	-2014	-0-	6263	2			N	-0-			-0-
01		8277 #	5351	-0-	-2926	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
02		6720 #	5714	-0-	-1006	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
-----															
STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750															
09		660 #	564	-0-	-96	-0-	564	2			N	-0-			-0-
10		682 #	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-			-0-
11		840 #	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-			-0-
12		914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
01		868 #	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-			-0-
02		756 #	659	-0-	-97	-0-	659	2			N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	660 #	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	310	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	2454 R	2454	-0-	-0-	-0-	310	1	2144	3	N	-0-					-0-
*02	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	280	1	2053	3	N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

09	1560 #	1488	-0-	-72	-0-	1470	2	18	9	N	16					239
10	1612 #	1523	-0-	-89	-0-	1508	2	15	9	N	14					253
11	1530 #	1526	-0-	-4	-0-	1515	2	11	9	N	10					263
12	1581 #	332	-0-	-1249	-0-	310	1	22	9	N	20					283
*01	1581 #	310	-0-	-1271	-0-	310	1			N	-0-	64	1			219
*02	1428 #	300	-0-	-1128	-0-	280	1	20	9	N	18					237

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 ETILING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

09	2610 N	2466	-0-	-144	-0-	30	1	2436	2	N	-0-					96
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	31	1	2986	2	N	-0-					96
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	30	1	2796	2	N	-0-					96
12	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	31	1	2185	2	N	-0-					96
01	3007 N	2833	-0-	-174	-0-	31	1	2802	2	N	-0-					96
*02	2800 N	2810	-0-	10	-0-	28	1	2782	2	N	-0-					96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

09	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					57
10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					57
11	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					57
12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					58
01	155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					58
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					58

SHAPLEY, S (MORROW, UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	29	1	1255	2	N	-0-					64
10	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	31	1	1360	2	N	-0-					64
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	30	1	1312	2	N	-0-					64
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	28	1	1317	2	N	-0-					64
01	1395 N	1125	-0-	-270	-0-	20	1	1105	2	N	-0-					64
*02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	28	1	1328	2	N	-0-					64



SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	469	-0-	-101	-0-	25	1	444	2	N	-0-			185
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	N	-0-			185
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	30	1	518	2	N	-0-			185
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	26	1	409	2	N	-0-			185
01	589 N	109	-0-	-480	-0-	15	1	94	2	N	-0-			185
02	504 N	125	-0-	-379	-0-	10	1	115	2	N	-0-			185

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1628	2	N	-0-			192
10	1674 X	1661	-0-	-13	-0-	31	1	1630	2	N	-0-			192
11	1620 X	1609	-0-	-11	-0-	30	1	1579	2	N	-0-			192
12	1705 X	1570	-0-	-135	-0-	28	1	1542	2	N	-0-			192
01	1705 X	1350	-0-	-355	-0-	22	1	1328	2	N	-0-			192
*02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	27	1	1529	2	N	-0-			192

WAKITA OPERATING, LLC 891725  
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			17
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			17
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			17
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			17
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			17
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			17

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
MGE RESOURCES, INC. 563288  
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			110
11	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-			110
12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			110
01	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			110

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

09	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2		N	-0-			-0-

-----												
SHARE (MISSISSIPPIAN)												
		//CONT.//		82691 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
STRAND ENERGY, L.C.				824758								
COLLINSWORTH "40"				WELL #:	1	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7997 - 8064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHARE (MORROW, UPPER)												
				82691 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200								
BOESE, JAKE -ET- -AL-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022654	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	7761	PERF. 7479 - 7490
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-	-0-
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-	-0-
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-	-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-	-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-	-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												
				144535								
CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	022648	COMPL. DATE	01/13/1961	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8264 - 8268
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
				263701								
THELMA -A-				WELL #:	2	RRCID ->	022653	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6432 - 7433
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-	39
10	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	2232	2			N	-0-	39
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-	39
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2276	2	51	9	N	46	85
01	2232 N	666	-0-	-1566	-0-	631	2	35	9	N	32	117
02	2016 N	998	-0-	-1018	-0-	998	2			N	-0-	117
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
				562560								
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	179874	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371 - 7378
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC												
				566302								
MARY B				WELL #:	1	RRCID ->	232580	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 4057 - 4260
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
CONNOR, NELLIE		WELL #:		3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7570 - 7574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	7	1	51	3	N	-0-				-0-
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	6	1	45	3	N	-0-				-0-
02	140 N	27	-0-	-113	-0-	3	1	24	3	N	-0-				-0-

SAVAGE, DON C.				748943					CNTY: OCHILTREE						
BIRDWELL -22-				338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7596 - 7878				
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	1			N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOLLEY, GARY W.				941486					CNTY: OCHILTREE						
DURHAM				1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 7586 - 7594				
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					CNTY: OCHILTREE						
ELLEDGE				7072	RRCID ->	069922	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7580 - 7590				
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				11
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				11
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				11
*12	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-				11
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				11
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				11

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION				027200											
HARGROVE, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	022658	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7592 - 7622				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: OCHILTREE						
PECKENPAUGH				1	RRCID ->	079095	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371 - 7868				
09	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	30	1	809	2	N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	31	1	872	2	N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	26	1	788	2	N	-0-			-0-
12	868 N	768	-0-	-100	B	-0-	25	1	743	2	N	-0-			-0-
01	899 N	631	-0-	-268	B	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
*02	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	28	1	878	2	N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		CARLSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7853 - 7861		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			52
10	651 N	344	-0-	-307 B	-0-	344	2			N	-0-			52
11	690 N	428	-0-	-262 B	-0-	428	2			N	-0-			52
12	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	310	1	474	3	N	-0-	1	1	51
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	310	1	239	3	N	-0-			51
*02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	280	1	189	3	N	-0-			51

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		BANNER-GREGG		WELL #: 1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8231 - 8239		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8227 - 8243				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		CLEMENT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7800 - 7874		
09	810 #	580	-0-	-230	-0-	580	2			N	-0-			195
10	837 #	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-			195
11	810 #	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-			195
12	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			195
01	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			195
*02	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			195

APACHE CORPORATION		027200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
HARGROVE, H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7328 - 7398				
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARE, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022669		COMPL. DATE 06/17/1957		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7273 - 7291				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7214 - 7668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1560 #	957	-0-	-603	-0-	957 3			N	-0-		97
10		1612 #	594	-0-	-1018	-0-	594 3			N	-0-		97
11		1560 #	1098	-0-	-462	-0-	1096 3	2	9	N	-2		99
12		1550 #	635	-0-	-915	-0-	635 3			N	-0-		99
01		1488 #	498	-0-	-990	-0-	498 3			N	-0-		99
02		1036 #	531	-0-	-505	-0-	531 3			N	-0-		99
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
BARTLETT		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7544	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CABINESS		WELL #:		1	RRCID ->	100602	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7554 - 7593	
09		180 #	121	-0-	-59	-0-	30 1	91	2	N	-0-		215
10		155 #	126	-0-	-29	-0-	31 1	95	2	N	-0-		215
11		150 #	117	-0-	-33	-0-	30 1	87	2	N	-0-		215
12		155 #	124	-0-	-31	-0-	31 1	93	2	N	-0-		215
01		155 #	126	-0-	-29	-0-	31 1	95	2	N	-0-		215
*02		115 R	115	-0-	-0-	-0-	28 1	87	2	N	-0-		215
-----													
PECKENPAUGH FARMS				648900									
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	7296 - 7304	
09		1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-		117
10		1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			N	-0-		117
11		1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-		117
12		1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			N	-0-		117
01		1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-		117
*02		1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-		117
-----													
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
WIEBE		WELL #:		102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7126 - 7136	
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795									
BOESE		WELL #:		145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7386 - 7402	
09		2280 #	2195	-0-	-85	-0-	2195 1			N	-0-		140
10		2534 R	2534	-0-	-0-	-0-	2534 1			N	-0-		140
11		2601 R	2601	-0-	-0-	-0-	2601 1			N	-0-		140
12		2356 #	2354	-0-	-2	-0-	2354 1			N	-0-		140
01		2356 #	1810	-0-	-546	-0-	1810 1			N	-0-		140
02		2128 #	NO RPT	-0-	-2128	-0-				N	NO RPT		140

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
FRANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	664	-0-	664	2131	664	2			N	-0-			1
*10	14B2 EXT	598	-0-	598	2729	598	2			N	-0-			1
*11	14B2 EXT	637	-0-	637	3366	637	2			N	-0-			1
*12	4009 R	643	-0-	-3366	-0-	643	2			N	-0-			1
*01	744 #	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-			1
02	616 #	428	-0-	-188	-0-	428	2			N	-0-			1

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059										
SHELTON				WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460	
09	1680 #	454	-0-	-1226	-0-	359	2	95	9	N	86	367	1	375
10	1736 #	34	-0-	-1702	-0-	10	2	24	9	N	22			397
11	1260 #	723	-0-	-537	-0-	616	2	107	9	N	97			494
12	970 R	970	-0-	-0-	-0-	885	2	85	9	N	77			571
01	1116 #	655	-0-	-461	-0-	591	2	64	9	N	58			629
02	672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT			629

SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON							
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694										
COBLE SHIRE 64				WELL #:	2	RRCID ->	208974	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6638 - 6654	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

COBLE SHIRE A60				WELL #:	3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6613 - 6650	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON							
MGE RESOURCES, INC.				563288										
THE PHILIP JENKINS				WELL #:	1	RRCID ->	177865	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6725 - 6739	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON							
JENKINS				WELL #:	1117	RRCID ->	225352	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 - 6724	
09	1470 X	710	-0-	-760	-0-	104	1	606	2	N	-0-			-0-
10	1488 X	998	-0-	-490	-0-	130	1	868	2	N	-0-			-0-
11	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	130	1	1396	2	N	-0-			-0-
12	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	130	1	1135	2	N	-0-			-0-
01	1054 X	382	-0-	-672	-0-	67	1	315	2	N	-0-			-0-
02	1428 X	609	-0-	-819	-0-	130	1	479	2	N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) G. & S. INC. KIRK		83372 333 292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5390 - 6024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-			-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-			-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-			-0-
01		837 N	675	-0-	-162	-0-	675 2	N	-0-			-0-
*02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-			-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC KIRK UNIT		760218		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5974 - 6017		
WELL #:		1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5974 - 6017		
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HOLT -B-		825420		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5963 - 5983		
WELL #:		1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5963 - 5983		
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-			42
*10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			42
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			42
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY WINEGEART		825420		RRCID -> 280461		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 5103 - 6140		
WELL #:		1118		RRCID -> 280461		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 5103 - 6140		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
T-Y DEVELOPMENT CORP TEYEBAGH		833903		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 5932 - 5954		
WELL #:		1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 5932 - 5954		
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-			-0-
01		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2	N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 2	N	-0-			-0-
-----												
SHIRLEY (MARMATON) ARRINGTON CJM, INC. COMANCHE		83372 400 033134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1		RRCID -> 194460		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 6008 - 6018		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
R & A MOORE, INC. 685765  
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 X	1028	-0-	-22	-0-	1015	2	13	9	N	12					59
10	1085 X	1048	-0-	-37	-0-	1034	2	14	9	N	13					72
11	1140 X	924	-0-	-216	-0-	905	2	19	9	N	17					89
12	1178 X	1024	-0-	-154	-0-	1006	2	18	9	N	16					105
01	1054 X	827	-0-	-227	-0-	816	2	11	9	N	10					115
02	952 X	911	-0-	-41	-0-	900	2	11	9	N	10					125

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
G. & S. INC. 292316  
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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



SHREIKEY (GRANITE WASH)																		
APACHE CORPORATION																		
MCCOY																		
WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																		
MCCOY																		
WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																		
MCCOY																		
WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753																		
09	5220	X	4936	-0-	-284	-0-	4903	2	33	9	N	30						453
10	5394	X	4633	-0-	-761	-0-	4621	2	12	9	N	11	177	1				287
11	5220	X	4571	-0-	-649	-0-	4507	2	64	9	N	58	186	1				159
12	5270	X	4750	-0-	-520	-0-	4664	2	86	9	N	78						237
01	5270	X	4127	-0-	-1143	-0-	4094	2	33	9	N	30						267
02	4620	X	3562	-0-	-1058	-0-	3527	2	35	9	N	32						299
-----																		
MCCOY																		
WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906																		
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-						N	-0-					36
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-						N	-0-					36
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
-----																		
BYRUM GAS UNIT																		
WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710																		
09	SWR	10	4700	-0-	4700	81098	4700	2				N	-0-					19
10	SWR	10	5226	-0-	5226	86324	5226	2				N	-0-					19
11	SWR	10	4893	-0-	4893	91217	4893	2				N	-0-					19
12	SWR	10	4595	-0-	4595	95812	4595	2				N	-0-					19
01	SWR	10	5134	-0-	5134	100946	5134	2				N	-0-					19
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	100946						N	NO RPT					19
-----																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																		
BULLDOG																		
WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860																		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
-----																		
PLUGGED AND ABANDONED													08/05/2016 - P/A 08/05/16					

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429							
BYRUM "36"				WELL #: 1	RRCID -> 203375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9602	- 10216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113 1	34
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	RRCID -> 133684	COMPL. DATE 12/22/1989	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10118	- 10338
FEENEY-COFFEE				WELL #: 1					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COFFEE ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160597	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH 11027	PERF. 9316	- 9338
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795	RRCID -> 228856	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9608	- 10899
MAKE BELIEVE				WELL #: 3					
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 1	N	-0-	47
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 1	N	-0-	47
11	2670 X	2508	-0-	-162	-0-	2508 1	N	-0-	47
12	2852 X	2627	-0-	-225	-0-	2627 1	N	-0-	47
01	2852 X	2788	-0-	-64	-0-	2788 1	N	-0-	47
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-		N	NO RPT	47

MAKE BELIEVE				WELL #: 5	RRCID -> 235861	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 11755	PERF. 9598	- 11118
09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 1	N	-0-	222
10	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 1	N	-0-	222
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328 1	N	-0-	222
12	2697 X	2584	-0-	-113	-0-	2584 1	N	-0-	222
01	2697 X	2157	-0-	-540	-0-	2157 1	N	-0-	222
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-		N	NO RPT	222

MAKE BELIEVE				WELL #: 11	RRCID -> 250564	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 11368	PERF. 9330	- 10878
09	3120 X	2922	-0-	-198	-0-	2902 1	20 9 N	18	163
10	3224 X	3084	-0-	-140	-0-	3069 1	15 9 N	14	177
11	3120 X	3075	-0-	-45	-0-	3061 1	14 9 N	13	187
12	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	2831 1	17 9 N	15	200
01	3224 X	2760	-0-	-464	-0-	2738 1	22 9 N	20	220
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-		N	NO RPT	220

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3930 X	3516	-0-	-414	-0-	3499 1	17 9	N	15	3 1	70
10		3999 X	3784	-0-	-215	-0-	3765 1	19 9	N	17		87
11		3840 X	3703	-0-	-137	-0-	3675 1	28 9	N	25		112
12		3968 X	3300	-0-	-668	-0-	3264 1	36 9	N	33		145
01		3782 X	3473	-0-	-309	-0-	3445 1	28 9	N	25		170
02		3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			N	NO RPT		170
-----												
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932												
09		1410 X	1265	-0-	-145	-0-	1252 1	13 9	N	12		90
10		1426 X	1353	-0-	-73	-0-	1339 1	14 9	N	13		103
11		1380 X	1288	-0-	-92	-0-	1260 1	28 9	N	25		128
12		1395 X	1274	-0-	-121	-0-	1244 1	30 9	N	27		155
01		1395 X	1295	-0-	-100	-0-	1262 1	33 9	N	30		185
02		1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-			N	NO RPT		185
-----												
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172												
09		600 X	461	-0-	-139	-0-	458 1	3 9	N	3		94
10		620 X	495	-0-	-125	-0-	489 1	6 9	N	5		99
11		600 X	435	-0-	-165	-0-	429 1	6 9	N	5		104
12		527 X	489	-0-	-38	-0-	481 1	8 9	N	7		111
01		496 X	436	-0-	-60	-0-	415 1	21 9	N	19		130
02		448 X	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT		130
-----												
MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036												
09		1230 X	1183	-0-	-47	-0-	1153 1	30 9	N	27	21 1	176
10		1209 X	1150	-0-	-59	-0-	1129 1	21 9	N	19		195
11		1200 X	1063	-0-	-137	-0-	1040 1	23 9	N	21	21 8	195
12		1240 X	1164	-0-	-76	-0-	1142 1	22 9	N	20	18 1	197
01		1240 X	1075	-0-	-165	-0-	1044 1	31 9	N	28		225
02		1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		225
-----												
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008												
09		3120 X	2893	-0-	-227	-0-	2865 1	28 9	N	25	18 1	90
10		3224 X	3076	-0-	-148	-0-	3052 1	24 9	N	22		112
11		3120 X	2987	-0-	-133	-0-	2959 1	28 9	N	25	8 8	129
12		3193 X	2692	-0-	-501	-0-	2666 1	26 9	N	24	1 1	152
01		3162 X	2825	-0-	-337	-0-	2799 1	26 9	N	24		176
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			N	NO RPT		176
-----												
DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060												
09		90 X	86	-0-	-4	-0-	86 1		N	-0-		209
10		93 X	86	-0-	-7	-0-	86 1		N	-0-		209
11		90 X	77	-0-	-13	-0-	77 1		N	-0-		209
12		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 1		N	-0-		209
01		93 X	69	-0-	-24	-0-	69 1		N	-0-		209
02		84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		209
-----												
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620												
09		2550 X	2340	-0-	-210	-0-	2316 1	24 9	N	22	9 1	94
10		2604 X	2264	-0-	-340	-0-	2245 1	19 9	N	17		111
11		2520 X	2263	-0-	-257	-0-	2245 1	18 9	N	16	16 8	111
12		2604 X	2326	-0-	-278	-0-	2304 1	22 9	N	20	4 1	127
01		2511 X	2176	-0-	-335	-0-	2154 1	22 9	N	20		147
02		2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-			N	NO RPT		147

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795																	
MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 X	2546	-0-	-454	-0-	2527	1	19	9	N	17		6	1	177	
10		2728 X	2624	-0-	-104	-0-	2600	1	24	9	N	22				199	
11		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2625	1	47	9	N	43				242	
12		2666 X	2365	-0-	-301	-0-	2343	1	22	9	N	20		198	1	64	
01		2666 X	2271	-0-	-395	-0-	2249	1	22	9	N	20				84	
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT				84	
-----																	
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172																	
09		2460 X	1926	-0-	-534	-0-	1908	1	18	9	N	16				159	
10		2356 X	1874	-0-	-482	-0-	1863	1	11	9	N	10				169	
11		2190 X	1798	-0-	-392	-0-	1796	1	2	9	N	2				171	
12		2201 X	1688	-0-	-513	-0-	1688	1			N	-0-				171	
01		2108 X	1703	-0-	-405	-0-	1694	1	9	9	N	8				179	
02		1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT				179	
-----																	
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136																	
09		2580 X	2223	-0-	-357	-0-	2145	1	78	9	N	71		46	1	150	
10		2573 X	2284	-0-	-289	-0-	2222	1	62	9	N	56				206	
11		2430 X	2186	-0-	-244	-0-	2121	1	65	9	N	59		54	8	211	
12		2294 X	2252	-0-	-42	-0-	2135	1	117	9	N	106		61	1	256	
01		2294 X	2018	-0-	-276	-0-	1943	1	75	9	N	68				324	
02		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT				324	
-----																	
IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964																	
09		2010 X	1726	-0-	-284	-0-	1704	1	22	9	N	20				113	
10		2077 X	1808	-0-	-269	-0-	1794	1	14	9	N	13				126	
11		2010 X	1655	-0-	-355	-0-	1627	1	28	9	N	25				151	
12		1891 X	1601	-0-	-290	-0-	1559	1	42	9	N	38				189	
01		1829 X	1493	-0-	-336	-0-	1435	1	58	9	N	53				242	
02		1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT				242	
-----																	
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130																	
09		2340 X	2091	-0-	-249	-0-	2091	1			N	-0-				48	
10		2387 X	2036	-0-	-351	-0-	2036	1			N	-0-				48	
11		2310 X	1968	-0-	-342	-0-	1968	1			N	-0-				48	
12		2170 X	2139	-0-	-31	-0-	2139	1			N	-0-				48	
01		2170 X	1425	-0-	-745	-0-	1425	1			N	-0-				48	
02		1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT				48	
-----																	
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160																	
09		1980 X	1600	-0-	-380	-0-	1582	1	18	9	N	16				188	
10		2046 X	1643	-0-	-403	-0-	1628	1	15	9	N	14				202	
11		1980 X	1507	-0-	-473	-0-	1467	1	40	9	N	36				238	
12		1953 X	1543	-0-	-410	-0-	1520	1	23	9	N	21		191	1	68	
01		1798 X	1624	-0-	-174	-0-	1613	1	11	9	N	10				78	
02		1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT				78	
-----																	
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266																	
09		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2463	1	45	9	N	41				215	
10		2449 X	2383	-0-	-66	-0-	2357	1	26	9	N	24				239	
11		2580 X	2157	-0-	-423	-0-	2135	1	22	9	N	20				259	
12		2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2330	1	40	9	N	36		185	1	110	
01		2604 X	2234	-0-	-370	-0-	2173	1	61	9	N	55				165	
02		2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT				165	

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795																
IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2121	1	24	9	N	22					121
10	2201 X	2131	-0-	-70	-0-	2106	1	25	9	N	23					144
11	2130 X	2003	-0-	-127	-0-	1973	1	30	9	N	27					171
12	2232 X	1916	-0-	-316	-0-	1888	1	28	9	N	25					196
01	2232 X	1731	-0-	-501	-0-	1675	1	56	9	N	51					247
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					247
-----																
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086																
09	2670 X	2168	-0-	-502	-0-	2168	1			N	-0-					44
10	2697 X	2337	-0-	-360	-0-	2337	1			N	-0-					44
11	2610 X	2140	-0-	-470	-0-	2140	1			N	-0-					44
12	2449 X	2214	-0-	-235	-0-	2214	1			N	-0-					44
01	2449 X	2321	-0-	-128	-0-	2315	1	6	9	N	5					49
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					49
-----																
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010																
09	1050 X	586	-0-	-464	-0-	580	1	6	9	N	5					91
10	1085 X	580	-0-	-505	-0-	580	1			N	-0-					91
11	1050 X	546	-0-	-504	-0-	546	1			N	-0-					91
12	961 X	515	-0-	-446	-0-	515	1			N	-0-					91
01	682 X	470	-0-	-212	-0-	466	1	4	9	N	4					95
02	560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					95
-----																
MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942																
09	2400 X	2128	-0-	-272	-0-	2064	1	64	9	N	58	19	1			195
10	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	2091	1	64	9	N	58					253
11	2400 X	2123	-0-	-277	-0-	2061	1	62	9	N	56	190	1	18	8	101
12	2325 X	2006	-0-	-319	-0-	1895	1	111	9	N	101	30	1			172
01	2232 X	1940	-0-	-292	-0-	1859	1	81	9	N	74					246
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					246
-----																
MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726																
09	3240 X	3071	-0-	-169	-0-	3002	1	69	9	N	63					208
10	3348 X	3020	-0-	-328	-0-	2977	1	43	9	N	39					247
11	3330 X	2897	-0-	-433	-0-	2878	1	19	9	N	17	194	1			70
12	3441 X	2574	-0-	-867	-0-	2555	1	19	9	N	17					87
01	3286 X	2655	-0-	-631	-0-	2637	1	18	9	N	16					103
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					103
-----																
MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952																
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4127	1	76	9	N	69	53	1			194
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4213	1	57	9	N	52					246
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3949	1	61	9	N	55	47	8			254
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3341	1	109	9	N	99	56	1			297
*01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3430	1	75	9	N	68	188	1			177
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					177

-----													
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
09	870 X	767	-0-	-103	-0-	744 2	23 9		N	21	173 1		58
10	899 X	690	-0-	-209	-0-	690 2			N	-0-			58
11	870 X	641	-0-	-229	-0-	635 2	6 9		N	5			63
12	899 X	630	-0-	-269	-0-	630 2			N	-0-			63
01	806 X	708	-0-	-98	-0-	112 1	595 2		N	1			64
						1 9							
02	728 X	587	-0-	-141	-0-	94 1	493 2		N	-0-			64
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604													
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-			19
*10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	423 2	61 9		N	55			74
*11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	363 2	9 9		N	8			82
*12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2187 2	263 9		N	239			321
*01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2583 2	206 9		N	187	183 1		325
*02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1723 2	90 9		N	82	190 1		217
-----													
SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
APACHE CORPORATION 027200													
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870													
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	310 2			N	-0-			201
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2			N	-0-			201
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 2			N	-0-			201
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2			N	-0-			201
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 2			N	-0-			201
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			201
-----													
MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.// 83451 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 061582		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-		72
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-		72
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-		72
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		72
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-		72
*02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-		72
-----											
OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 061666		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BYRUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177027		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----											
CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 066881		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880			
OSBORNE 37		WELL #: 1 C									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 172976		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238			
MCCOY, BOB -B-		WELL #: 3									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		RRCID -> 071198		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022			
MY BABY		WELL #: 1									
09	2040 N	1733	-0-	-307	-0-	1733 2		N	-0-		28
10	2108 N	1758	-0-	-350	-0-	1754 2	4 9	N	4		32
11	1890 N	1668	-0-	-222	-0-	1666 2	2 9	N	2		34
*12	1798 N	949	-0-	-849	-0-	949 2		N	-0-	30 7	4
01	1767 N	1594	-0-	-173	-0-	1594 2		N	-0-		4
02	1568 N	698	-0-	-870	-0-	698 2		N	-0-		4

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) LE NORMAN OPERATING LLC THORNE		83452 300 491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1076		RRCID -> 090606		COMPL. DATE 09/30/1980		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95

HARDIN 77		WELL #: 3		RRCID -> 230588		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020		
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	155
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	155
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	155
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-	155
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-	155
*02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-	155

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC IMAGINE		83541 100 691795		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 659		RRCID -> 252377		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRETEND		WELL #: 117		RRCID -> 254073		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277		
09	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	1	N	-0-	140
10	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	1	N	-0-	140
11	2010 X	1722	-0-	-288	-0-	1722	1	N	-0-	140
12	2077 X	1896	-0-	-181	-0-	1896	1	N	-0-	140
01	1984 X	1287	-0-	-697	-0-	1287	1	N	-0-	140
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-			N	NO RPT	140

SILVER CREEK (HUNTON) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY GOAD		83599 500 450175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532			
09	840 #	813	-0-	-27	-0-	791	2	22 9	N	20	240
10	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	771	2	248 9	N	225	112
11	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-	112
12	2914 R	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-	112
01	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-	112
*02	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2190	2	116 9	N	105	217



SILVER CREEK (MISS)  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY  
BLUEBIRD RANCH

83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
450175  
WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2868	2	7	9	N	6			273
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	434	1	2341	2	N	2			275
11	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	420	1	5352	2	N	50	177	1	148
12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	434	1	3242	2	N	16			164
01	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	434	1	2822	2	N	114	181	1	97
02	5432 X	3339	-0-	-2093	-0-	392	1	2769	2	N	162			259

PANTERA ENERGY COMPANY  
TROUT BEN

638486  
WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

09	3090 X	2914	-0-	-176	-0-	2883	2	31	9	N	28			165
10	3224 X	3172	-0-	-52	-0-	3117	2	55	9	N	50	157	1	58
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3138	2	19	9	N	17			75
12	3255 X	3012	-0-	-243	-0-	2977	2	35	9	N	32			107
01	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	3			N	-0-			107
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3122	3	24	9	N	22			129

SILVER CREEK (MORROW CHERT)  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY  
STILES-WALKER

83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
450175  
WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

09	540 X	65	-0-	-475	-0-	65	2			N	-0-			157
10	372 X	183	-0-	-189	-0-	124	1	59	2	N	-0-			157
11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	120	1	585	2	N	-0-			157
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	124	1	353	2	N	-0-			157
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217	2	N	-0-			157
02	672 X	259	-0-	-413	-0-	112	1	147	2	N	-0-			157

ZYBACH

WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

09	3780 X	2214	-0-	-1566	-0-	2214	2			N	-0-			202
10	4216 X	2550	-0-	-1666	-0-	2550	2			N	-0-			202
11	2670 X	2362	-0-	-308	-0-	2362	2			N	-0-			202
12	2759 X	2078	-0-	-681	-0-	2078	2			N	-0-			202
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			202
*02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2587	2	78	9	N	71			273

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC  
FARRIS -C-

841419  
WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

09	3750 X	2218	-0-	-1532	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
11	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
12	3844 X	3557	-0-	-287	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
01	4030 X	3728	-0-	-302	-0-	32	1	3694	2	N	2			2
02	3640 X	3157	-0-	-483	-0-	34	1	3123	2	N	-0-			2

SIXTY SIX (MORROW, UPPER)  
UNIT PETROLEUM COMPANY TRUST

83876 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
877099

WELL #: 1 RRCID -> 172171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11259 - 11265

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

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)  
HARPER PRODUCTION, LLC GUIPEL

83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
357762

WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

09	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)  
COURSON OIL & GAS, INC. TAYLOR

84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
182785

WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

SHORT, JAMES

WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

QUANAH PANHANDLE, LLC BOLERJACK

684575  
WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)  
COURSON OIL & GAS, INC. TAYLOR

84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
182785

WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

09	660 N	194	-0-	-466	-0-	26	1	168	2	N	-0-		22
10	434 N	285	-0-	-149	-0-	62	1	223	2	N	-0-		22
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	N	-0-		22
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	-0-		22
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	2	N	-0-		22
02	504 N	331	-0-	-173	-0-	50	1	281	2	N	-0-		22

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1080 N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-			-0-
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
12		1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-			-0-
01		992 N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-			-0-
02		924 N	883	-0-	-41	-0-	883	2			N	-0-			-0-
-----															
BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635															
09		2490 N	2388	-0-	-102	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
10		2449 N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
11		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
12		2480 N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
01		2201 N	1917	-0-	-284	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
02		2520 N	1772	-0-	-748	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
-----															
JILPETCO, INC. 432469															
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394															
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793															
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	N	-0-			61
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	2	N	-0-			61
11		360 N	320	-0-	-40	-0-	27	1	293	2	N	-0-			61
12		372 N	304	-0-	-68	-0-	24	1	280	2	N	-0-			61
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	2	N	-0-			61
02		308 N	287	-0-	-21	-0-	28	1	259	2	N	-0-			61
-----															
BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752															
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	30	1	389	2	N	-0-			27
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-			27
11		420 N	368	-0-	-52	-0-	27	1	341	2	N	-0-			27
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	24	1	343	2	N	-0-			27
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	31	1	389	2	N	-0-			27
*02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-			27
-----															
SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936															
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	27	1	1658	2	N	10			30
							11	9							
10		1705 N	1654	-0-	-51	-0-	27	1	1616	2	N	10			40
							11	9							
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	27	1	1561	2	N	-0-			40
12		1767 N	1392	-0-	-375	-0-	22	1	1370	2	N	-0-			40
01		1643 N	1546	-0-	-97	-0-	19	1	1527	2	N	-0-			40
*02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	24	1	1493	2	N	-0-			40

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1		RRCID -> 249710		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
BUSCHMAN FAMILY TRUST				WELL #:		1		RRCID -> 217054		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860			
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-	
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-	
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2		N	-0-			-0-	
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	78	1	570	3	N	-0-		-0-	
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	78	1	570	3	N	-0-		-0-	
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	70	1	517	3	N	-0-		-0-	
-----															
BEARD "19"				WELL #:		1		RRCID -> 234505		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
R & A MOORE, INC.				685765											
NEWMAN, R. F. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 037712		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891			
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-	
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-	
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-	
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
REMNANT ENERGY, INC.				701555											
HOLCOMB				WELL #:		4		RRCID -> 137294		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940			
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			228	
10	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2		N	-0-			228	
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			228	
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			228	
01	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851	2		N	-0-			228	
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	786	2		N	-0-			228	
-----															
STRAND ENERGY, L.C.				824758											
MASON				WELL #:		1		RRCID -> 230019		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999			
09	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	3		N	-0-			119	
10	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3		N	-0-			119	
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			119	
12	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	3		N	-0-			119	
01	1891	N	1050	-0-	-841	-0-	1050	3		N	-0-			119	
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	1574	3		N	-0-			119	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
TENISON OIL COMPANY 841409  
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	756 N	715	-0-	-41	-0-	715	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

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

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
MGE RESOURCES, INC. 563288  
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					242
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
01	6 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

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

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903  
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

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

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	3	N	-0-			-0-
-----												
OLOUGHLIN, N.		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115				
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-			35
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-			35
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	1	9		36
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	1	9		37
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			37
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	1	9		38
-----												
OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST		WELL #: 3 L		RRCID -> 037361		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
O'LOUGHLIN SR. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 164564		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6753 - 6768				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GROVES, TROY		335986		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0				
GROVES-SEBRING		WELL #: 121U										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 196416		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434				
POPE		WELL #: 1										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569							
BISHOP				WELL #: 1042	RRCID -> 135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		293 N	293	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
11		240 N	238	-0-	-2	238	2	N	-0-		-0-
12		310 N	154	-0-	-156	154	2	N	-0-		-0-
01		248 N	123	-0-	-125	123	2	N	-0-		-0-
*02		267 N	267	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
NELSON				WELL #: 1061	RRCID -> 185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900
09	15138 X	3643	-0-	-11495	-0-	3624	2	19 9 N	17		315
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3666	2	2 9 N	2		317
11	4080 X	3454	-0-	-626	-0-	3415	2	39 9 N	35		352
12	4216 X	2924	-0-	-1292	-0-	2924	2		-0-		352
01	4216 X	2957	-0-	-1259	-0-	2922	2	35 9 N	32	180 1	204
02	3388 X	2535	-0-	-853	-0-	2518	2	17 9 N	15		219

WOOLLEY, GARY W.				941486		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BETTY, H. R.				WELL #: 1	RRCID -> 039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 - 7237
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		ONE WELL					
PHELPS				WELL #: 3101	RRCID -> 141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3898 - 3901
09	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		25
10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		25
11	690 #	408	-0-	-282	-0-	408	3	N	-0-		25
12	713 #	150	-0-	-563	-0-	150	3	N	-0-		25
01	713 #	25	-0-	-688	-0-	25	3	N	-0-		25
02	588 #	42	-0-	-546	-0-	42	3	N	-0-		25

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE)				85000 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865		ONE WELL					
CHAMBERLAIN				WELL #: 1	RRCID -> 139536	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	7430 - 7440
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/20/2017 - P/A 02/20/17

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)												
AMARILLO EXPLORATION, INC.												
LASATER 71												
WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		6900 X	6456	-0-	-444	-0-	6456 2			N	-0-	70
10		7006 X	6289	-0-	-717	-0-	6289 2			N	-0-	70
11		6720 X	5904	-0-	-816	-0-	5904 2			N	-0-	70
12		6665 X	4676	-0-	-1989	-0-	4676 2			N	-0-	70
01		6665 X	5099	-0-	-1566	-0-	5099 2			N	-0-	70
02		6020 X	4900	-0-	-1120	-0-	4900 2			N	-0-	70

APACHE CORPORATION												
COLLARD, STEELE "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.												
GREENE, E. C. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342												
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	300 1	1400 2		N	3	89
							3 9					
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	310 1	1368 2		N	-0-	89
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	300 1	1203 2		N	-0-	89
12		1767 N	1533	-0-	-234	-0-	300 1	1233 2		N	-0-	89
01		1674 N	835	-0-	-839	-0-	160 1	675 2		N	-0-	89
02		1400 N	1319	-0-	-81	-0-	210 1	1109 2		N	-0-	89

LASATER & CO, INC.												
LASATER, S. B. -C-												
WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311												
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-	126
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			N	-0-	126
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-	126
12		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093 2			N	-0-	126
01		1209 N	573	-0-	-636	-0-	573 2			N	-0-	126
*02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-	126

LASATER												
WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334												
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-	45
10		93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2			N	-0-	45
11		180 N	26	-0-	-154	-0-	26 2			N	-0-	45
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2			N	-0-	45
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-	45
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-	45

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)												
APACHE CORPORATION												
STEELE, EDITH B. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683												
09		3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3			N	-0-	45
10		3374 R	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3			N	-0-	45
11		3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	3259 3			N	-0-	45
12		3366 R	3366	-0-	-0-	-0-	3366 3			N	-0-	45
01		2945 #	2228	-0-	-717	-0-	2228 3			N	-0-	45
*02		3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	3426 3			N	-0-	45



SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2	N	-0-		-0-
12	527 N	272	-0-	-255	-0-	272	2	N	-0-		-0-
01	589 N	77	-0-	-512	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02	336 N	66	-0-	-270	-0-	66	2	N	-0-		-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785  
 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

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

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3649 R	3649	-0-	-0-	-0-	202	1	N	93		222
10	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	102	9				
11	2430 #	2117	-0-	-313	-0-	202	1	N	-0-	184 1	38
12	3782 #	2636	-0-	-1146	-0-	202	1	N	-0-		38
01	3782 #	1341	-0-	-2441	-0-	156	1	N	9		47
02	3416 #	220	-0-	-3196	-0-	10	9				
						51	1	N	-0-		47

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380  
 KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	904	2	N	9		108
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	N	4		112
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	N	8		119
12	930 N	915	-0-	-15	-0-	907	2	N	7		126
01	899 N	788	-0-	-111	-0-	780	2	N	8		133
02	868 N	660	-0-	-208	-0-	645	2	N	14		147

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 COOPER, G.M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 176467 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770

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

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
SPOONEMORE BROTHERS				810310								
LOUISE				WELL #: 622	RRCID -> 154758	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2900 N	1260	-0-	-1640	1998	1227 2	33 9	Y	30	90 1	63
10		3100 N	1289	-0-	-1811	187	1256 2	33 9	Y	30	77 1	16
11		1328 N	1141	-0-	-187	-0-	1108 2	33 9	Y	30		46
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1173 2	50 9	Y	45	86 1	5
01		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1048 2	33 9	Y	30		35
02		1008 N	992	-0-	-16	-0-	959 2	33 9	Y	30		65
-----												
LOUISE				WELL #: 722	RRCID -> 154760	COMPL. DATE 05/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09		2900 N	1260	-0-	-1640	2031	1227 2	33 9	Y	30	90 1	331
10		3100 N	1295	-0-	-1805	226	1256 2	39 9	Y	35	77 1	289
11		1373 N	1147	-0-	-226	-0-	1108 2	39 9	Y	35		324
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1173 2	33 9	Y	30	86 1	268
01		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1048 2	44 9	Y	40		308
*02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	959 2	55 9	Y	50		358
-----												
SPICER				WELL #: 322	RRCID -> 176605	COMPL. DATE 05/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1001 2	6 9	N	5		120
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024 2	6 9	N	5		125
11		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1009 2	8 9	N	7		132
12		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1008 2	6 9	N	5		137
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1047 2	6 9	N	5		142
02		952 N	866	-0-	-86	-0-	860 2	6 9	N	5		147
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
TILLERSON				WELL #: 158	RRCID -> 252290	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6488	- 6518	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
-----												
ODC				WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6610 - 6743	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
-----												
SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2806 - 2856		
09		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
10		2294 X	1810	-0-	-484	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
11		2220 X	1583	-0-	-637	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
12		2294 X	1526	-0-	-768	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
01		1984 X	1800	-0-	-184	-0-	1800 2		N	-0-		-0-
02		1736 X	1466	-0-	-270	-0-	1466 2		N	-0-		-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581						
FLANAGAN				WELL #: 2001	RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710	- 2722
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1080 N	276	-0-	-804	-0-	276	2			-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726	- 2738
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KNUTSON				WELL #: 104	RRCID -> 164587	COMPL. DATE 05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692	- 2762
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-
-----										
FLANAGAN				WELL #: 3020	RRCID -> 213774	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830	- 2835
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
GAITHER TRUST -12-				WELL #: 1C	RRCID -> 185357	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792	- 2844
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			-0-
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			-0-
*11	300 X	263	-0-	-37	-0-	263	2			-0-
*12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			-0-
*01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			-0-
*02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			-0-
-----										
SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783						
GREENE -K-				WELL #: 1	RRCID -> 117653	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363	- 7463
09	750 N	476	-0-	-274	-0-	476	2			12
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			12
11	720 N	575	-0-	-145	-0-	575	2			12
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			12
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			12
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			12

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
STRAND ENERGY, L.C.				824758									
GREENE "7"				WELL #:	1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7402 - 7515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221 3			N	-0-		35
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			N	-0-		35
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			N	-0-		35
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3			N	-0-		35
01		1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417 3			N	-0-		35
02		1316 N	1265	-0-	-51	-0-	1265 3			N	-0-		35
-----													
SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528									
KNUTSON				WELL #:	1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 - 7436
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-		-0-
11		120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2			N	-0-		-0-
12		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2			N	-0-		-0-
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
KNUTSON				WELL #:	3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7208 - 7220
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2			N	-0-		-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-		-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-		-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280				CNTY: OCHILTREE					
ROGERS C				WELL #:	1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7282 - 7364
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2			N	-0-		-0-
*02		2800 N	3760	-0-	960	-0-	3760 2			N	-0-		-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: OCHILTREE					
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR				WELL #:	1 L	RRCID ->	022719	COMPL. DATE	01/08/1961	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7105 - 7114
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		-0-
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2			N	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-		-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-		-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		-0-
-----													
SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
KNUTSON TRUST 3				WELL #:	1	RRCID ->	260625	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)		//CONT.//	85265 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634								
HUNGATE			WELL #: 352	RRCID ->	088955	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7152 - 7163	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3	N	-0-		-0-
10		1922 X	1613	-0-	-309	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
11		2040 X	1892	-0-	-148	-0-	1892 3	N	-0-		-0-
12		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3	N	-0-		-0-
01		2201 X	1695	-0-	-506	-0-	1695 3	N	-0-		-0-
02		1988 X	1105	-0-	-883	-0-	1105 3	N	-0-		-0-

  

XTO ENERGY INC.			945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR			WELL #: 1 U	RRCID ->	022713	COMPL. DATE	01/08/1961	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6612 - 6617	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

STABEL (LOWER MORROW)			85449 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798								
REDELSPERGER			WELL #: 4	RRCID ->	158281	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 9660	
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3		N	-0-		-0-
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4178 3	12 4	N	-0-		-0-
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 3		N	-0-		-0-
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4121 3	2 9	N	2		2
01	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3		N	-0-		2
*02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3326 3	3 9	N	3		5

  

BORN, ALEX "F"			WELL #: 3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

REDELSPERGER			WELL #: 5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600	
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

BORN, ALEX "F"			WELL #: 4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662	
09	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-
10	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-
11	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-
12	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-
01	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-
02	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	720 X	704	-0-	-16	-0-	12	1	692	3	N	-0-	76
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-	76
11	720 X	681	-0-	-39	-0-	13	1	668	3	N	-0-	74
12	744 X	661	-0-	-83	-0-	13	1	648	3	N	-0-	74
01	744 X	637	-0-	-107	-0-	8	1	574	3	N	-0-	74
02	672 X	648	-0-	-24	-0-	55	4	15	1	N	3	77
						52	4	3	9			
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CRIPPLE CREEK		WELL #:		1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9602 - 9638
09	2070 X	1573	-0-	-497	-0-	1573	3	N	-0-			135
10	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-			135
11	1980 X	1412	-0-	-568	-0-	1412	3	N	-0-			135
12	2046 X	1813	-0-	-233	-0-	1813	3	N	-0-			135
01	2201 X	1951	-0-	-250	-0-	1951	3	N	-0-			135
02	1988 X	1799	-0-	-189	-0-	1799	3	N	-0-			135
-----												
MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9614 - 9625
09	330 X	305	-0-	-25	-0-	305	3	N	-0-			62
10	341 X	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-			62
11	300 X	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-			62
12	310 X	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-			62
01	310 X	266	-0-	-44	-0-	266	3	N	-0-			62
02	280 X	244	-0-	-36	-0-	244	3	N	-0-			62
-----												
STABEL (TONKAWA)				85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6504 - 6532
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----												
D.W.P. PRODUCTION				196927		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6534 - 6549
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	2	N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
01	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2	N	-0-			-0-
02	504 N	441	-0-	-63	-0-	441	2	N	-0-			-0-

-----												
STEVENS (COUNCIL GROVE)			86052 075		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHERMAN	
J. W. RESOURCES INC.			427974									
HART 220			WELL #: 1		RRCID -> 262745			COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
09		1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-	-0-
10		1302 #	1217	-0-	-85	-0-	1217	3		N	-0-	-0-
11		1380 #	688	-0-	-692	-0-	688	3		N	-0-	-0-
12		1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-	-0-
01		1426 #	1393	-0-	-33	-0-	1393	3		N	-0-	-0-
02		1288 #	1247	-0-	-41	-0-	1247	3		N	-0-	-0-
-----												
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION			621113									
LASLEY			WELL #: 1		RRCID -> 151940			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282	
09		450 #	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-	-0-
10		434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-	-0-
11		420 #	393	-0-	-27	-0-	393	2		N	-0-	-0-
12		403 #	263	-0-	-140	-0-	263	2		N	-0-	-0-
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
02		364 #	5	-0-	-359	-0-	5	2		N	-0-	-0-
-----												
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)			86125 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION			027200									
BYRD			WELL #: 1042		RRCID -> 124905			COMPL. DATE 07/12/1987			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DOBSON RANCH 1			WELL #: 1		RRCID -> 227890			COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598	
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	454	2	106	9	N	41
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	41
11		480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	41
12		589 N	549	-0-	-40	-0-	446	2	103	9	N	41
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	41
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	41
-----												
BASS			WELL #: 2059		RRCID -> 229583			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640	
09		2670 N	2493	-0-	-177	-0-	2461	3	32	9	N	180
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2488	3	26	9	N	204
11		2520 N	2126	-0-	-394	-0-	2120	3	6	9	N	123
12		2573 N	1600	-0-	-973	-0-	1600	3			N	123
01		2511 N	2090	-0-	-421	-0-	2090	3			N	123
02		1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	123
-----												
NEELEY			WELL #: 205		RRCID -> 232347			COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			40
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2			40
11		360 N	347	-0-	-13	-0-		347	2			40
12		403 N	315	-0-	-88	-0-		315	2			40
01		372 N	332	-0-	-40	-0-		332	2			40
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-						40
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913												
09		1050 N	975	-0-	-75	-0-		921	3	54	9	165
10		992 N	984	-0-	-8	-0-		950	3	34	9	196
11		930 N	928	-0-	-2	-0-		902	3	26	9	74
12		1023 N	961	-0-	-62	-0-		914	3	47	9	8
01		992 N	928	-0-	-64	-0-		900	3	28	9	33
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						33
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183												
09		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-		468	1	4262	2	244
10		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-		484	1	4416	2	251
								8	9			
11		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-		468	1	4120	2	256
								6	9			
12		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-		484	1	4019	2	256
01		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-		484	1	3814	2	72
								1	9			
02		812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-						72
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
09		1020 N	989	-0-	-31	-0-		970	3	19	9	40
10		1209 N	981	-0-	-228	-0-		981	3			40
11		1050 N	924	-0-	-126	-0-		921	3	3	9	13
12		1023 N	919	-0-	-104	-0-		919	3			13
01		992 N	885	-0-	-107	-0-		885	3			13
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						13
DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278												
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	2			54
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2			54
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2			54
12		744 N	732	-0-	-12	-0-		732	2			54
01		744 N	742	-0-	-2	-0-		742	2			54
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-						54
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010													TOTAL DEPTH	13043	PERF.13080	- 17303
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13290 X	12177	-0-	-1113	-0-	742	1	11344	2	N	83	177	1		103	
10	13516 X	12856	-0-	-660	-0-	91	9	11862	2	N	105				208	
11	13020 X	12017	-0-	-1003	-0-	116	9	11481	2	N	54	178	1		84	
12	13175 X	11675	-0-	-1500	-0-	477	1	11640	2	N	6				90	
01	13175 X	11797	-0-	-1378	-0-	59	9	84	9	N	76				166	
02	11620 X	NO RPT	-0-	-11620	-0-	28	1			N	NO RPT				166	
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL DEPTH	12587	PERF.12837	- 17132
09	16110 X	13963	-0-	-2147	-0-	1044	1	12630	2	N	263	344	1		81	
10	16306 X	14525	-0-	-1781	-0-	289	9	13134	2	N	284	159	1		206	
11	15510 X	12340	-0-	-3170	-0-	1079	1	11090	2	N	187	179	1		214	
12	14787 X	11887	-0-	-2900	-0-	312	9	10605	2	N	239	184	1		269	
01	14787 X	12371	-0-	-2416	-0-	1044	1	11097	2	N	271	187	1		353	
02	13132 X	NO RPT	-0-	-13132	-0-	206	9			N	NO RPT				353	
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL DEPTH	11188	PERF.11470	- 15752
09	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	821	1	12829	2	N	631	922	1		436	
10	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	694	9	14346	2	N	491	189	1		738	
11	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	878	1	12518	2	N	404	562	1		580	
12	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	540	9	15563	2	N	383	560	1		403	
01	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	835	1	12544	2	N	267	187	1		483	
*02	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	444	9	14893	2	N	414	186	1		711	
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011													TOTAL DEPTH	12549	PERF.12630	- 16942
09	24180 X	22671	-0-	-1509	-0-	22199	2	472	9	N	429	357	1		203	
10	24614 X	22507	-0-	-2107	-0-	22014	2	493	9	N	448	359	1		292	
11	23730 X	21634	-0-	-2096	-0-	21188	2	446	9	N	405	124	1		573	
12	23560 X	22882	-0-	-678	-0-	22443	2	439	9	N	399	750	1		222	
01	23560 X	21411	-0-	-2149	-0-	20925	2	486	9	N	442	370	1		294	
02	21168 X	NO RPT	-0-	-21168	-0-					N	NO RPT				294	
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	16470	PERF.12380	- 13371
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1973	2	146	9	N	133				178	
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1844	2	67	9	N	61	175	1		64	
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-				64	
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1993	2	175	9	N	159	185	1		38	
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-				38	
*02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1484	2	87	9	N	79				117	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4830 X	1033	-0-	-3797	-0-	1027	1	6	9	N	5			118
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1047	1	24	9	N	22	112	1	28
11	1260 X	1044	-0-	-216	-0-	1044	1			N	-0-			28
12	1116 X	1036	-0-	-80	-0-	1024	1	12	9	N	11			39
01	1085 N	869	-0-	-216	-0-	869	1			N	-0-			39
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			39
-----														
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395														
09	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	610	1	8044	2	N	190	183	1	129
						209	9							
10	9765 X	9227	-0-	-538	-0-	365	1	8647	2	N	195	182	1	142
						215	9							
11	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	678	1	10838	2	N	200	188	1	154
						220	9							
12	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	688	1	8418	2	N	171	196	1	129
						188	9							
01	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	629	1	8489	2	N	272	195	1	206
						299	9							
*02	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	600	1	7533	2	N	160	187	1	179
						176	9							
-----														
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792														
09	15210 X	13975	-0-	-1235	-0-	391	1	13345	2	N	217	362	1	44
						239	9							
10	15376 X	14547	-0-	-829	-0-	213	1	14056	2	N	253	184	1	113
						278	9							
11	14820 X	14016	-0-	-804	-0-	13762	2	254	9	N	231	168	1	176
12	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	15387	2	278	9	N	253	363	1	66
01	14384 X	14338	-0-	-46	-0-	14083	2	255	9	N	232	191	1	107
02	12992 X	12891	-0-	-101	-0-	12725	2	166	9	N	151	179	1	79
-----														
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930														
09	15330 X	14532	-0-	-798	-0-	850	1	13411	2	N	246	176	1	198
						271	9							
10	15562 X	14716	-0-	-846	-0-	14475	2	241	9	N	219	184	1	233
11	15030 X	14343	-0-	-687	-0-	14064	2	279	9	N	254	184	1	303
12	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14060	2	274	9	N	249	357	1	195
01	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	14102	2	246	9	N	224	366	1	53
02	12908 X	NO RPT	-0-	-12908	-0-					N	NO RPT			53
-----														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152														
09	8550 X	8176	-0-	-374	-0-	1414	1	6626	2	N	124	175	1	99
						136	9							
10	8556 X	8385	-0-	-171	-0-	1568	1	6589	2	N	207	184	1	122
						228	9							
11	8460 X	8127	-0-	-333	-0-	1507	1	6408	2	N	193	177	1	138
						212	9							
12	8742 X	8555	-0-	-187	-0-	1443	1	6948	2	N	149	185	1	102
						164	9							
01	8742 X	8049	-0-	-693	-0-	1570	1	6324	2	N	141	190	1	53
						155	9							
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-					N	NO RPT			53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	10590 X	10201	-0-	-389	-0-	828	1	9087	2	N	260	360 1
						286	9					112
10	10664 X	10083	-0-	-581	-0-	878	1	8949	2	N	233	186 1
						256	9					159
11	10380 X	8968	-0-	-1412	-0-	420	1	8337	2	N	192	187 1
						211	9					164
12	10106 X	8283	-0-	-1823	-0-	8131	2	152	9	N	138	302
01	10106 X	8256	-0-	-1850	-0-	8198	2	58	9	N	53	186 1
02	9128 X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					N	NO RPT	169
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188												
09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	850	1	5937	2	N	101	175 1
						111	9					125
10	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	878	1	6138	2	N	105	183 1
						116	9					47
11	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	850	1	5771	2	N	95	142
						105	9					
12	7130 X	5951	-0-	-1179	-0-	852	1	4986	2	N	103	186 1
						113	9					59
01	7130 X	6534	-0-	-596	-0-	802	1	5611	2	N	110	169
						121	9					
02	6440 X	4844	-0-	-1596	-0-	752	1	4050	2	N	38	207
						42	9					
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907												
09	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	1620	1	5338	2	N	278	374 1
						306	9					74
10	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	1672	1	4994	2	N	208	183 1
						229	9					99
11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	1219	1	5037	2	N	174	184 1
						191	9					89
12	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	995	1	5095	2	N	177	192 1
						195	9					74
01	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	809	1	4960	2	N	222	181 1
						244	9					115
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT	115
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692												
09	17970 X	16786	-0-	-1184	-0-	850	1	15588	2	N	316	332 1
						348	9					193
10	18569 X	16828	-0-	-1741	-0-	16475	2	353	9	N	321	338 1
						15874	2	348	9	N	316	336 1
11	17940 X	16222	-0-	-1718	-0-	15561	2	349	9	N	317	342 1
						15904	2	339	9	N	308	364 1
12	16988 X	15910	-0-	-1078	-0-					N	317	342 1
										N	308	364 1
01	16988 X	16243	-0-	-745	-0-					N	308	364 1
										N	NO RPT	75
02	15344 X	NO RPT	-0-	-15344	-0-					N	NO RPT	75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		14790 X	13527	-0-	-1263	-0-	850	1	N	283	369	1	112	
							311	9						
10		14911 X	13411	-0-	-1500	-0-	156	1	N	277	73	1	316	
							305	9						
11		14310 X	12486	-0-	-1824	-0-	12194	2	N	265	371	1	210	
12		13919 X	11386	-0-	-2533	-0-	11101	2	N	259	184	1	285	
01		13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	13620	2	N	279	377	1	187	
02		12572 X	NO RPT	-0-	-12572	-0-			N	NO RPT			187	
-----														
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649														
09		13140 X	12958	-0-	-182	-0-	12695	2	N	239			353	
10		13578 X	13233	-0-	-345	-0-	12981	2	N	229	364	1	218	
11		13140 X	12661	-0-	-479	-0-	12385	2	N	251	377	1	92	
12		14446 X	12749	-0-	-1697	-0-	12531	2	N	198			290	
01		14446 X	12900	-0-	-1546	-0-	12616	2	N	258	359	1	189	
02		12096 X	11461	-0-	-635	-0-	11206	2	N	232	187	1	234	
-----														
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834														
09		16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	1667	1	N	1068	912	1	823	
							1175	9						
10		16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	1685	1	N	1150	1099	1	874	
							1265	9						
11		15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	1665	1	N	1130	1602	1	402	
							1243	9						
12		16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	1691	1	N	1123	920	1	605	
							1235	9						
01		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	1731	1	N	953	1042	1	516	
							1048	9						
*02		13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	1545	1	N	1032	1107	1	441	
							1135	9						
-----														
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5100 X	4902	-0-	-198	-0-	840	1	3985	2	N	70	182	120
						77	9						
10	5270 X	4890	-0-	-380	-0-	878	1	3867	2	N	132		252
						145	9						
11	5100 X	4492	-0-	-608	-0-	809	1	3613	2	N	64	186	130
						70	9						
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	839	1	3688	2	N	159	175	114
						175	9						
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	852	1	3711	2	N	50		164
						55	9						
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT		164

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

09	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	850	1	8231	2	N	324	343	98
						356	9						
10	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	878	1	8378	2	N	302	330	70
						332	9						
11	9210 X	9141	-0-	-69	-0-	822	1	7993	2	N	296	170	196
						326	9						
12	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	876	1	8026	2	N	327	355	168
						360	9						
01	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	878	1	8311	2	N	315	354	129
						347	9						
*02	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	793	1	7189	2	N	277	347	59
						305	9						

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

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

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

09	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	1009	1	7041	2	N	149	185	139
						164	9						
10	8463 X	8325	-0-	-138	-0-	1059	1	7091	2	N	159	187	111
						175	9						
11	8310 X	7889	-0-	-421	-0-	1018	1	6707	2	N	149	185	75
						164	9						
12	8060 X	7693	-0-	-367	-0-	1079	1	6468	2	N	133	100	108
						146	9						
01	8060 X	7719	-0-	-341	-0-	1024	1	6548	2	N	134		242
						147	9						
02	7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					N	NO RPT		242

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10620 X	9903	-0-	-717	-0-	974 1 165 9	8764 2	N	150		247	
10	10819 X	10237	-0-	-582	-0-	1079 1 218 9	8940 2	N	198	373 1	72	
11	10980 X	9602	-0-	-1378	-0-	1044 1 165 9	8393 2	N	150		222	
12	9982 X	8809	-0-	-1173	-0-	931 1 157 9	7721 2	N	143	187 1	178	
01	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	1079 1 174 9	8866 2	N	158	183 1	153	
02	9016 X	NO RPT	-0-	-9016	-0-			N	NO RPT		153	
-----												
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785 REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CREST RESOURCES, INC. 189901 DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 18273 PERF.14950 - 15368												
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		964	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		964	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		964	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		964	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		964	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		964	
-----												
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938												
09	7080 X	718	-0-	-6362	-0-	718 2		N	-0-		2032	
10	6789 X	1047	-0-	-5742	-0-	1047 2		N	-0-		2032	
11	4770 X	540	-0-	-4230	-0-	540 2		N	-0-		2032	
12	3410 X	394	-0-	-3016	-0-	394 2		N	-0-		2032	
01	1643 X	305	-0-	-1338	-0-	305 2		N	-0-		2032	
02	952 X	348	-0-	-604	-0-	348 2		N	-0-		2032	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901													
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		68788 X	11421	-0-	-57367	-0-	11162 2	259 9	N	235	181 1	1274	
10		13361 X	10630	-0-	-2731	-0-	10418 2	212 9	N	193		1467	
11		11670 X	11114	-0-	-556	-0-	10820 2	294 9	N	267	349 1	1385	
12		12059 X	11484	-0-	-575	-0-	11165 2	319 9	N	290	376 1	1299	
01		12059 X	8018	-0-	-4041	-0-	7784 2	234 9	N	213	370 1	1142	
02		10668 X	8512	-0-	-2156	-0-	8204 2	308 9	N	280	538 1	884	
-----													
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082													
09		26220 X	23273	-0-	-2947	-0-	22824 2	449 9	N	408	370 1	1767	
10		26629 X	22704	-0-	-3925	-0-	22239 2	465 9	N	423	366 1	1824	
11		24750 X	21649	-0-	-3101	-0-	21201 2	448 9	N	407		2231	
12		24676 X	21845	-0-	-2831	-0-	21330 2	515 9	N	468	915 1	1784	
01		24521 X	21900	-0-	-2621	-0-	21144 5	756 9	N	687	379 1	2092	
02		21728 X	19560	-0-	-2168	-0-	18980 2	580 9	N	527		2619	
-----													
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542													
09		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8062 2	264 9	N	240	364 1	745	
10		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7251 2	281 9	N	255		1000	
11		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7798 2	228 9	N	207		1207	
12		8618 X	6715	-0-	-1903	-0-	6579 2	136 9	N	124	356 1	975	
01		8618 X	3957	-0-	-4661	-0-	3728 2	229 9	N	208	711 1	472	
02		7784 X	4863	-0-	-2921	-0-	4692 2	171 9	N	155		627	
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
-----													
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
-----													
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749													
09		DLQ G-10	593	-0-	593	3166	560 2	33 9	N	30	1 1	107	
10		DLQ G-10	598	-0-	598	3764	579 2	19 9	N	17		124	
11		DLQ G-10	632	-0-	632	4396	611 2	21 9	N	19	2 1	141	
12		3100 N	563	-0-	-2537	1859	535 2	28 9	N	25		166	
01		2455 N	596	-0-	-1859	-0-	579 2	17 9	N	15	156 1	25	
*02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	490 2	13 9	N	12		37	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	DLQ	G-10	2479	-0-	2479	13394	2450	2	29	9	N	26	3 1 117				
10	DLQ	G-10	2950	-0-	2950	16344	2915	2	35	9	N	32	2 1 147				
11	DLQ	G-10	3129	-0-	3129	19473	265	1	2851	2	N	12	116 1 43				
12	21811	X	2338	-0-	-19473	-0-	13	9	374	1	1932	2	N	29	1 1 71		
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	32	9	374	1	2533	2	N	29	5 1 95		
02	2660	X	2538	-0-	-122	-0-	32	9	253	1	2274	2	N	10	11 9 105		
							11	9									
-----																	
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																	
09	DLQ	G-10	2750	-0-	2750	15195	2695	2	55	9	N	50	3 1 66				
10	DLQ	G-10	3244	-0-	3244	18439	3204	2	40	9	N	36	2 1 100				
11	DLQ	G-10	3147	-0-	3147	21586	3096	2	51	9	N	46	97 1 49				
12	24666	X	3080	-0-	-21586	-0-	41	9	338	1	2701	2	N	37	2 1 84		
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	374	1	3005	2	N	11	6 1 89				
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	12	9	253	1	2656	2	N	41	95 1 35		
							45	9									
-----																	
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1				37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																	
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
-----																	
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8474					N	3					18
10	DLQ	G-10	1370	-0-	1370	9844	1353	2	17	9	N	15					33
11	1600	N	1923	-0-	323	10167	1836	2	87	9	N	79	4 1				108
12	10167	X	-0-	-0-	-10167	-0-					N	-0-					108
01	1550	X	610	-0-	-940	-0-	608	2	2	9	N	2	1 1				109
02	1232	X	398	-0-	-834	-0-	397	2	1	9	N	1					110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09	DLQ	G-10	2485	-0-	2485	21177	1907	2	578	9	N	170
10	DLQ	G-10	2501	-0-	2501	23678	1785	2	716	9	N	268
11	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	24835	667	2	490	9	N	165
12		25462 X	627	-0-	-24835	-0-	197	2	430	9	N	182
01		2480 X	607	-0-	-1873	-0-	267	2	340	9	N	297
02		2240 X	343	-0-	-1897	-0-	131	2	212	9	N	130
-----												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884												
09	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	8763	27	1	2084	2	N	157
							58	9				
10	DLQ	G-10	2228	-0-	2228	10991	38	1	2171	2	N	174
							19	9				
11	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	13463	330	1	2142	2	N	174
12		3100 N	2603	-0-	-497	12966	343	1	2192	2	N	236
							68	9				
01		3100 N	2591	-0-	-509	12457	341	1	1965	2	N	331
							285	9				
*02		2800 N	2274	-0-	-526	11931	310	1	1957	2	N	337
							7	9				
-----												
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042												
09	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	11199	2009	2	21	9	N	65
10	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	13630	2378	2	53	9	N	111
11	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	16208	314	1	2234	2	N	131
							30	9				
12		18523 X	2315	-0-	-16208	-0-	374	1	1931	2	N	138
							10	9				
01		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	374	1	2050	2	N	153
							22	9				
02		2100 X	2068	-0-	-32	-0-	265	1	1768	2	N	49
							35	9				
-----												
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674												
09	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	14322	2776	2	46	9	N	104
10	DLQ	G-10	3332	-0-	3332	17654	3306	2	26	9	N	128
11	DLQ	G-10	3471	-0-	3471	21125	434	1	3016	2	N	44
							21	9				
12		24638 X	3513	-0-	-21125	-0-	748	1	2739	2	N	68
							26	9				
01		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	748	1	3054	2	N	112
							54	9				
*02		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	676	1	2685	2	N	45
							14	9				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		3000 N	2288	-0-	-712	226		2288	2		N	-0-				117
10		2342 X	2116	-0-	-226	-0-		2076	2	40	9	36	66	1		87
11		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-		2069	2	33	9	30				117
12		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-		1985	2	29	9	26				143
01		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		1981	2	50	9	45				188
*02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1812	2	31	9	28	187	1		29
-----																
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668																
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		26	1	1983	2	50				92
								55	9							
10		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		148	1	2107	2	60				152
								66	9							
11		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		328	1	1982	2	-0-				152
12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		340	1	2047	2	50				202
								55	9							
01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		342	1	2038	2	1	186	1		17
								1	9							
*02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		279	1	1857	2	-0-				17
-----																
RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146																
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11		14B2 EXT	2	-0-	2	2		2	2		N	-0-				48
12		14B2 EXT	1	-0-	1	3		1	2		N	-0-				48
01		14B2 EXT	2	-0-	2	5		2	2		N	-0-				48
02		14B2 EXT	2	-0-	2	7		2	2		N	-0-				48
-----																
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419																
09		DLQ G-10	2125	-0-	2125	12215		2083	2	42	9	38	189	1		68
10		DLQ G-10	2537	-0-	2537	14752		2501	2	36	9	33	1	1		100
11		DLQ G-10	2437	-0-	2437	17189		2392	2	45	9	41	7	1		134
12		19255 X	2066	-0-	-17189	-0-		181	1	1849	2	33	1	1		166
								36	9							
01		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-		312	1	2139	2	24	4	1		186
								26	9							
02		2240 X	2224	-0-	-16	-0-		282	1	1911	2	28	178	1		36
								31	9							
-----																
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400																
09		DLQ G-10	1973	-0-	1973	11228		1945	2	28	9	25	2	1		89
10		DLQ G-10	2181	-0-	2181	13409		2145	2	36	9	33	4	1		118
11		DLQ G-10	2088	-0-	2088	15497		2060	2	28	9	25	6	1		137
12		17421 X	1924	-0-	-15497	-0-		1898	2	26	9	24	2	1		159
01		2046 X	1929	-0-	-117	-0-		1893	2	36	9	33	141	1		51
02		1960 X	1818	-0-	-142	-0-		1797	2	21	9	19				70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	21871	3576	2	47	9	N	43	184	1	64
10	DLQ	G-10	5071	-0-	5071	26942	5017	2	54	9	N	49			113
11	DLQ	G-10	4771	-0-	4771	31713	4717	2	54	9	N	49	12	1	150
12		35826 X	4113	-0-	-31713	-0-	4070	2	43	9	N	39			189
01		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4466	2	51	9	N	46	6	1	229
*02		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4020	2	24	9	N	22			251
-----															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120															
09	DLQ	G-10	517	-0-	517	2021	7	1	504	2	N	5			44
							6	9							
10	DLQ	G-10	608	-0-	608	2629	8	1	599	2	N	1			45
							1	9							
11	DLQ	G-10	554	-0-	554	3183	7	1	547	2	N	-0-			45
12		T. A.	492	-0-	492	3675	7	1	485	2	N	-0-			45
01		4075 X	400	-0-	-3675	-0-	6	1	394	2	N	-0-			45
*02		429 X	429	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	N	-0-			45
-----															
BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148															
09	DLQ	G-10	2525	-0-	2525	10213	32	1	2465	2	N	25			72
							28	9							
10	DLQ	G-10	2555	-0-	2555	12768	32	1	2499	2	N	22			94
							24	9							
11	DLQ	G-10	2447	-0-	2447	15215	32	1	2387	2	N	25			119
							28	9							
12		3100 N	2486	-0-	-614	14601	34	1	2422	2	N	27			146
							30	9							
01		3100 N	2393	-0-	-707	13894	35	1	2325	2	N	30			176
							33	9							
*02		2800 N	2187	-0-	-613	13281	31	1	2134	2	N	20			196
							22	9							
-----															
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874															
09	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	16205	2833	2	73	9	N	66	135	1	86
10	DLQ	G-10	3370	-0-	3370	19575	3302	2	68	9	N	62	5	1	143
11	DLQ	G-10	3187	-0-	3187	22762	3132	2	55	9	N	50	11	1	182
12		25498 X	2736	-0-	-22762	-0-	2681	2	55	9	N	50	186	1	46
01		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2993	2	68	9	N	62	8	1	100
02		3052 X	2811	-0-	-241	-0-	2759	2	52	9	N	47			147
-----															
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892															
09	DLQ	G-10	1858	-0-	1858	7498	24	1	1814	2	N	18			82
							20	9							
10	DLQ	G-10	1895	-0-	1895	9393	24	1	1847	2	N	22			104
							24	9							
11	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	11230	24	1	1785	2	N	25			129
							28	9							
12		3100 N	1899	-0-	-1201	10029	26	1	1845	2	N	25			154
							28	9							
01		3100 N	1805	-0-	-1295	8734	26	1	1751	2	N	25			179
							28	9							
*02		2800 N	1541	-0-	-1259	7475	22	1	1508	2	N	10			189
							11	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007												TOTAL DEPTH 15935	PERF.13038	- 15564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1673	-0-	1673	9207	1638	2	35	9	N	32	2	1		121	
10	DLQ G-10	1999	-0-	1999	11206	1960	2	39	9	N	35				156	
11	DLQ G-10	1902	-0-	1902	13108	1869	2	33	9	N	30	5	1		181	
12	14810 X	1702	-0-	-13108	-0-	1671	2	31	9	N	28				209	
01	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1848	2	37	9	N	34	193	1		50	
02	1596 X	1564	-0-	-32	-0-	1530	2	34	9	N	31				81	
-----																
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007												TOTAL DEPTH 16165	PERF.15319	- 16043		
09	DLQ G-10	2247	-0-	2247	13707	2238	2	9	9	N	8	2	1		89	
10	DLQ G-10	2772	-0-	2772	16479	2771	2	1	9	N	1				90	
11	DLQ G-10	2883	-0-	2883	19362	2883	2			N	-0-				90	
12	21926 X	2564	-0-	-19362	-0-	2558	2	6	9	N	5	1	1		94	
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2669	2	21	9	N	19	4	1		109	
02	2660 X	2337	-0-	-323	-0-	2335	2	2	9	N	2				111	
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008												TOTAL DEPTH 16187	PERF.12610	- 16106		
09	DLQ G-10	2182	-0-	2182	9413	28	1	2130	2	N	22				73	
						24	9									
10	DLQ G-10	2524	-0-	2524	11937	329	1	2167	2	N	25				98	
						28	9									
11	DLQ G-10	2350	-0-	2350	14287	328	1	2000	2	N	20				118	
						22	9									
12	3100 N	2331	-0-	-769	13518	339	1	1967	2	N	23				141	
						25	9									
01	3100 N	2339	-0-	-761	12757	341	1	1969	2	N	26				167	
						29	9									
*02	2800 N	2135	-0-	-665	12092	308	1	1813	2	N	13				180	
						14	9									
-----																
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016												TOTAL DEPTH 16600	PERF.13932	- 14722		
09	DLQ G-10	2	-0-	2	1106	1	2	1	9	N	1				58	
10	DLQ G-10	54642	-0-	54642	55748	54176	2	466	9	N	424	185	1		297	
11	DLQ G-10	40081	-0-	40081	95829	39831	2	250	9	N	227	391	1		133	
12	108534 X	12705	-0-	-95829	-0-	145	1	12420	2	N	127				260	
						140	9									
01	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	312	1	13294	2	N	181	192	1		249	
						199	9									
02	49364 X	11085	-0-	-38279	-0-	282	1	10673	2	N	118	187	1		180	
						130	9									
-----																
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008												TOTAL DEPTH 15800	PERF.14880	- 15697		
09	DLQ G-10	4488	-0-	4488	25391	4470	2	18	9	N	16	4	1		71	
10	DLQ G-10	5168	-0-	5168	30559	5165	2	3	9	N	3				74	
11	DLQ G-10	5305	-0-	5305	35864	434	1	4868	2	N	3	13	1		64	
						3	9									
12	41028 X	5164	-0-	-35864	-0-	748	1	4412	2	N	4				68	
						4	9									
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	748	1	4797	2	N	14	8	1		74	
						15	9									
*02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	676	1	4291	2	N	-0-				74	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4810 - 5300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL DEPTH	15723	PERF.13421 - 14993	
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	475	1	3570	2	N	7	160
							8	9					
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	530	1	3159	2	N	3	158
							3	9				5 1	
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	496	1	2847	2	N	8	166
							9	9					
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	863	1	2566	2	N	4	168
							4	9				2 1	
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	450	1	2982	2	N	8	173
							9	9				3 1	
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	477	1	3138	2	N	6	179
							7	9					
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008										TOTAL DEPTH	15764	PERF.14175 - 14984	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH	15950	PERF.12706 - 15812	
09	DLQ	G-10	2039	-0-	2039	8228	26	1	1996	2	N	15	94
							17	9					
10	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	10385	146	1	1991	2	N	18	112
							20	9					
11	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	12792	478	1	1912	2	N	15	127
							17	9					
12	3100	N	2503	-0-	-597	12195	496	1	1990	2	N	15	142
							17	9					
01	3100	N	2418	-0-	-682	11513	496	1	1903	2	N	17	159
							19	9					
*02	2800	N	2164	-0-	-636	10877	447	1	1708	2	N	8	167
							9	9					
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008										TOTAL DEPTH	15199	PERF.15236 - 16359	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CALCOTE WELL #: 203 RRCID -> 241686 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

09	DLQ G-10	1588	-0-	1588	6445	20	1	1555	2	N	12					92
						13	9									
10	DLQ G-10	1636	-0-	1636	8081	30	1	1595	2	N	10					102
						11	9									
11	DLQ G-10	1800	-0-	1800	9881	321	1	1465	2	N	13					115
						14	9									
12	3100 N	1815	-0-	-1285	8596	332	1	1464	2	N	17					132
						19	9									
*01	3100 N	1735	-0-	-1365	7231	333	1	1402	2	N	-0-					132
*02	2800 N	1467	-0-	-1333	5898	299	1	1168	2	N	-0-					132

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

09	DLQ G-10	837	-0-	837	3386	10	1	795	2	N	29					82
						32	9									
10	DLQ G-10	1052	-0-	1052	4438	206	1	804	2	N	38					120
						42	9									
11	DLQ G-10	1285	-0-	1285	5723	463	1	796	2	N	24					144
						26	9									
12	3100 N	987	-0-	-2113	3610	400	1	569	2	N	16					160
						18	9									
01	3100 N	559	-0-	-2541	1069	8	1	530	2	N	19					179
						21	9									
*02	1916 N	847	-0-	-1069	-0-	12	1	802	2	N	30					209
						33	9									

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

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

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2086	-0-	2086	8586	27	1	2044	2	N	14		51
10	DLQ G-10	2121	-0-	2121	10707	15	9	42	1	N	9		60
11	DLQ G-10	2447	-0-	2447	13154	10	9	479	1	N	14		74
12	3100 N	2476	-0-	-624	12530	15	9	495	1	N	15		89
01	3100 N	2432	-0-	-668	11862	17	9	496	1	N	8		97
*02	2800 N	2254	-0-	-546	11316	9	9	448	1	N	17		114
						19	9						
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940													
09	DLQ G-10	1925	-0-	1925	7766	24	1	1870	2	N	28		77
10	DLQ G-10	1478	-0-	1478	9244	31	9	53	1	N	27		104
11	DLQ G-10	2168	-0-	2168	11412	30	9	28	1	N	33		137
12	3100 N	1880	-0-	-1220	10192	36	9	26	1	N	25		162
01	3100 N	1882	-0-	-1218	8974	28	9	27	1	N	30		192
*02	2800 N	1706	-0-	-1094	7880	27	9	33	9		25		217
						24	1	24	1				
						28	9						
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798													
09	DLQ G-10	645	-0-	645	2557	8	1	628	2	N	8		51
10	DLQ G-10	747	-0-	747	3304	9	9	24	1	N	5		56
11	DLQ G-10	1117	-0-	1117	4421	6	9	461	1	N	11		67
12	3100 N	1093	-0-	-2007	2414	12	9	476	1	N	6		73
01	3100 N	1127	-0-	-1973	441	7	9	477	1	N	5		78
*02	1328 N	887	-0-	-441	-0-	6	9	369	1	N	5		83
						6	9						
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481													
09	DLQ G-10	3023	-0-	3023	16221	2975	2	48	9	N	44	3 1	130
10	DLQ G-10	3065	-0-	3065	19286	40	1	2984	2	N	37		167
11	DLQ G-10	3670	-0-	3670	22956	41	9	302	1	N	41	8 1	200
12	25897 X	2941	-0-	-22956	-0-	45	9	312	1	N	44		244
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	48	9	312	1	N	56	196 1	104
*02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	62	9	282	1	N	28		132
						31	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	715	-0-	715	4310	9	1	706	2	N	-0-					52
10	DLQ G-10	493	-0-	493	4803	16	1	471	2	N	5					57
11	DLQ G-10	654	-0-	654	5457	296	1	351	2	N	6					63
12	3100 N	742	-0-	-2358	3099	318	1	421	2	N	3					66
01	3100 N	657	-0-	-2443	656	317	1	340	2	N	-0-					66
*02	1180 N	524	-0-	-656	-0-	285	1	239	2	N	-0-					66

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

09	DLQ G-10	1500	-0-	1500	5867	19	1	1464	2	N	15					64
10	DLQ G-10	1311	-0-	1311	7178	26	1	1271	2	N	13					77
11	DLQ G-10	1694	-0-	1694	8872	320	1	1348	2	N	24					101
12	3100 N	1703	-0-	-1397	7475	331	1	1350	2	N	20					121
01	3100 N	1632	-0-	-1468	6007	331	1	1288	2	N	12					133
*02	2800 N	1532	-0-	-1268	4739	299	1	1213	2	N	18					151

RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2009

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

09	DLQ G-10	2430	-0-	2430	9917	30	1	2349	2	N	46					83
10	DLQ G-10	2557	-0-	2557	12474	210	1	2306	2	N	37					120
11	DLQ G-10	2209	-0-	2209	14683	29	1	2145	2	N	32					152
12	3100 N	2326	-0-	-774	13909	32	1	2263	2	N	28					180
01	3100 N	2347	-0-	-753	13156	31	1	2280	2	N	30					210
*02	2800 N	2229	-0-	-571	12585	32	1	2156	2	N	37					247



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1504	-0-	1504	6058	19	1	1471	2	N	13		95
10	DLQ G-10	1756	-0-	1756	7814	14	9	1538	2	N	15		110
11	DLQ G-10	1940	-0-	1940	9754	17	9	1458	2	N	9		119
12	3100 N	1913	-0-	-1187	8567	472	1	1414	2	N	11		130
01	3100 N	1892	-0-	-1208	7359	10	9	1378	2	N	24		154
*02	2800 N	1802	-0-	-998	6361	487	1	1349	2	N	10		164
						12	9						
						26	9						
						442	1						
						11	9						

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

09	DLQ G-10	6211	-0-	6211	26324	674	1	5381	2	N	142	184	1	261
10	DLQ G-10	6190	-0-	6190	32514	156	9	5263	2	N	163	186	1	238
11	DLQ G-10	5992	-0-	5992	38506	748	1	5009	2	N	162	182	1	218
12	44726 X	6220	-0-	-38506	-0-	179	9	4887	2	N	140	183	1	175
01	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	805	1	5332	2	N	138	1	1	312
*02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	178	9	5187	2	N	146	185	1	273
						1179	1							
						154	9							
						1114	1							
						152	9							
						998	1							
						161	9							

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

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

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

09	DLQ G-10	961	-0-	961	4053	12	1	938	2	N	10			39
10	DLQ G-10	1021	-0-	1021	5074	11	9	984	2	N	13			52
11	DLQ G-10	1276	-0-	1276	6350	23	1	945	2	N	15			67
12	3100 N	1304	-0-	-1796	4554	14	9	968	2	N	10			77
01	3100 N	1254	-0-	-1846	2708	314	1	918	2	N	10			87
*02	2800 N	1129	-0-	-1671	1037	17	9	825	2	N	9			96
						325	1							
						11	9							
						325	1							
						11	9							
						294	1							
						10	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	20655	-0-	20655	83205	20625	2	30	9	Y	27	8	1			207
10	DLQ G-10	20266	-0-	20266	103471	20181	2	85	9	Y	77	200	1			84
11	DLQ G-10	19827	-0-	19827	123298	211	1	19602	2	Y	13	7	1			90
12	143311 X	20013	-0-	-123298	-0-	14	9	19522	2	Y	21	17	1			94
01	20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	468	1	19804	2	Y	31	10	1			115
*02	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	34	9	17813	2	Y	21					136
						362	1									
						23	9									

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

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

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

09	DLQ G-10	6578	-0-	6578	27811	724	1	5633	2	Y	201	180	1			49
						221	9									
10	DLQ G-10	6252	-0-	6252	34063	709	1	5320	2	Y	203	185	1			67
						223	9									
11	DLQ G-10	6270	-0-	6270	40333	814	1	5249	2	Y	188	185	1			70
						207	9									
12	46365 X	6032	-0-	-40333	-0-	934	1	4912	2	Y	169	183	1			56
						186	9									
01	5642 X	5628	-0-	-14	-0-	409	1	5090	2	Y	117	1	1			172
						129	9									
*02	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	241	1	4905	2	Y	128	183	1			117
						141	9									

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

09	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	827	1	6471	2	N	274	184	1			198
						301	9									
10	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	868	1	7165	2	N	323	369	1			152
						355	9									
11	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	819	1	7139	2	N	311	246	1			217
						342	9									
12	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	798	1	7724	2	N	308	377	1			148
						339	9									
01	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	813	1	8649	2	N	313	378	1			83
						344	9									
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	11773	-0-	11773	47741	840	1	10638	2	N	268	185	1	230
						295	9							
10	DLQ G-10	12256	-0-	12256	59997	868	1	11063	2	N	295	370	1	155
						325	9							
11	71723 X	11726	-0-	-59997	-0-	840	1	10579	2	N	279	307	1	127
						307	9							
12	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	831	1	10565	2	N	293	188	1	232
						322	9							
01	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	854	1	10733	2	N	292	377	1	147
						321	9							
02	9968 X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					N	NO RPT			147
-----														
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305														
09	DLQ G-10	4823	-0-	4823	18857	4463	2	360	9	N	327	192	1	247
						3753	2	384	9	N	349	378	1	218
10	DLQ G-10	4137	-0-	4137	22994	590	2	350	9	N	318	374	1	162
						605	1	3981	2	N	315	386	1	91
11	DLQ G-10	940	-0-	940	23934	347	9							
12	28867 X	4933	-0-	-23934	-0-	608	1	3258	2	N	304	197	1	198
						334	9							
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	540	1	3225	2	N	280	181	1	297
						308	9							
*02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-									
-----														
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233														
09	DLQ G-10	8114	-0-	8114	31855	1020	1	6881	2	N	194	4	1	301
						213	9							
10	DLQ G-10	7510	-0-	7510	39365	1060	1	6246	2	N	185	197	1	289
						204	9							
11	DLQ G-10	6477	-0-	6477	45842	998	1	5352	2	N	115	189	1	215
						127	9							
12	53297 X	7455	-0-	-45842	-0-	1042	1	6185	2	N	207	200	1	222
						228	9							
01	8370 X	6776	-0-	-1594	-0-	1053	1	5557	2	N	151	193	1	180
						166	9							
02	7560 X	6741	-0-	-819	-0-	934	1	5574	2	N	212	187	1	205
						233	9							
-----														
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373														
09	DLQ G-10	9966	-0-	9966	41335	798	1	8923	2	N	223	374	1	100
						245	9							
10	DLQ G-10	10883	-0-	10883	52218	1060	1	9559	2	N	240	188	1	152
						264	9							
11	DLQ G-10	10051	-0-	10051	62269	991	1	8845	2	N	195	188	1	159
						215	9							
12	64941 X	2672	-0-	-62269	-0-	984	1	1483	2	N	186	196	1	149
						205	9							
01	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	913	1	11240	2	N	245	358	1	36
						270	9							
02	8904 X	7991	-0-	-913	-0-	923	1	6853	2	N	195	185	1	46
						215	9							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12671	-	16669
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	11283	-0-	11283	46905	10876	2	407	9	Y	370	182	1			228	
10	DLQ	G-10	11541	-0-	11541	58446	11108	2	433	9	Y	394	557	1			65	
11	DLQ	G-10	11221	-0-	11221	69667	136	1	10709	2	Y	342	183	1			224	
12	81297	X	11630	-0-	-69667	-0-	376	9										
							468	1	10776	2	Y	351	371	1			204	
01	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	386	9										
							468	1	10462	2	Y	401	369	1			236	
							441	9										
*02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	362	1	9384	2	Y	356	370	1			222	
							392	9										

  

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	13008	PERF.13440	-	17451
09	DLQ	G-10	6672	-0-	6672	25794	83	1	6414	2	N	159	186	1			157	
							175	9										
10	DLQ	G-10	6713	-0-	6713	32507	82	1	6443	2	N	171	185	1			143	
							188	9										
11	DLQ	G-10	6388	-0-	6388	38895	82	1	6130	2	N	160					303	
							176	9										
12	45361	X	6466	-0-	-38895	-0-	87	1	6189	2	N	173	189	1			287	
							190	9										
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	88	1	5938	2	N	176	194	1			269	
							194	9										
02	5992	X	5759	-0-	-233	-0-	81	1	5505	2	N	157	187	1			239	
							173	9										

  

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL	DEPTH	13186	PERF.13740	-	17479
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT					-0-	

  

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL	DEPTH	13078	PERF.13426	-	17346
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

  

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL	DEPTH	13007	PERF.13561	-	17221
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	6598	-0-	6598	27441	797 1	5668	2	N	121	185 1	159	
							133 9							
10	DLQ	G-10	6662	-0-	6662	34103	821 1	5689	2	N	138		297	
							152 9							
11	DLQ	G-10	6315	-0-	6315	40418	788 1	5399	2	N	116	182 1	231	
							128 9							
12	46882	X	6464	-0-	-40418	-0-	830 1	5496	2	N	125	190 1	166	
							138 9							
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1249 1	5308	2	N	135	1 1	300	
							149 9							
*02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1139 1	4755	2	N	117		417	
							129 9							
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379														
09	DLQ	G-10	11218	-0-	11218	46510	1026 1	10069	2	N	112	191 1	177	
							123 9							
10	DLQ	G-10	11622	-0-	11622	58132	1060 1	10430	2	N	120	199 1	98	
							132 9							
11	DLQ	G-10	10703	-0-	10703	68835	1026 1	9574	2	N	94	6 1	186	
							103 9							
12	79070	X	10235	-0-	-68835	-0-	967 1	9168	2	N	91	13 1	264	
							100 9							
01	10540	X	10083	-0-	-457	-0-	1004 1	8983	2	N	87	195 1	156	
							96 9							
02	9520	X	9370	-0-	-150	-0-	946 1	8328	2	N	87		243	
							96 9							
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382														
09	DLQ	G-10	22274	-0-	22274	91600	993 1	20772	2	N	463	184 1	578	
							509 9							
10	DLQ	G-10	23145	-0-	23145	114745	1385 1	21248	2	N	465	561 1	482	
							512 9							
11	DLQ	G-10	25192	-0-	25192	139937	1863 1	22824	2	N	459	562 1	379	
							505 9							
12	166400	X	26463	-0-	-139937	-0-	1916 1	24023	2	N	476	378 1	477	
							524 9							
01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	1948 1	22245	2	N	496	184 1	789	
							546 9							
*02	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	1748 1	20425	2	N	444	371 1	862	
							488 9							
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121														
09	DLQ	G-10	25766	-0-	25766	107089	324 1	24996	2	N	405	367 1	305	
							446 9							
10	DLQ	G-10	25602	-0-	25602	132691	339 1	24859	2	N	367	186 1	486	
							404 9							
11	DLQ	G-10	24951	-0-	24951	157642	980 1	23591	2	N	345	549 1	282	
							380 9							
12	183000	X	25358	-0-	-157642	-0-	1023 1	23994	2	N	310	181 1	411	
							341 9							
01	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	1007 1	21628	2	N	327	375 1	363	
							360 9							
*02	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	926 1	20947	2	N	311	362 1	312	
							342 9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH 13784	PERF.13535	- 17668
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	DLQ G-10	11039	-0-	11039	45693	139	1	10709	2	N	174	179	1	253	
10	DLQ G-10	11231	-0-	11231	56924	191	9	10902	2	N	173	178	1	248	
11	DLQ G-10	11877	-0-	11877	68801	190	9	11489	2	N	213	185	1	276	
12	81386 X	12585	-0-	-68801	-0-	154	1	12112	2	N	275	187	1	364	
01	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	234	9	11236	2	N	202	373	1	193	
*02	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	170	1	10082	2	N	203	188	1	208	
						303	9								
						167	1								
						222	9								
						148	1								
						223	9								
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL DEPTH 13014	PERF.13435	- 17729
09	DLQ G-10	15877	-0-	15877	65950	436	1	15179	2	N	238	182	1	277	
10	DLQ G-10	14912	-0-	14912	80862	262	9	14069	2	N	206	184	1	299	
11	DLQ G-10	13451	-0-	13451	94313	616	1	12632	2	N	206	182	1	323	
12	108508 X	14195	-0-	-94313	-0-	227	9	13363	2	N	189	185	1	327	
01	15717 X	12712	-0-	-3005	-0-	592	1	11883	2	N	196	186	1	337	
02	14196 X	12119	-0-	-2077	-0-	227	9	11307	2	N	229	185	1	381	
						624	1								
						208	9								
						613	1								
						216	9								
						560	1								
						252	9								
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	N/A
09	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	853	1	18273	2	N	298	364	1	289	
10	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	328	9	18560	2	N	283	368	1	204	
11	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	876	1	17803	2	N	263	183	1	284	
12	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	311	9	17849	2	N	220	186	1	318	
01	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	1455	1	17315	2	N	258	376	1	200	
*02	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	289	9	15635	2	N	224	183	1	241	
						1499	1								
						242	9								
						1489	1								
						284	9								
						1356	1								
						246	9								
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012													TOTAL DEPTH 12701	PERF.13226	- 17522
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	31509	-0-	31509	128544	393	1	30314	2	N	729	735 1 362
10	DLQ G-10	31487	-0-	31487	160031	802	9	30290	2	N	716	733 1 345
11	DLQ G-10	30630	-0-	30630	190661	788	9	28867	2	N	648	551 1 442
12	221596 X	30935	-0-	-190661	-0-	1050	1	29266	2	N	520	570 1 392
01	29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	713	9	28022	2	N	511	565 1 338
*02	26627 X	26627	-0-	-0-	-0-	1097	1	25033	2	N	553	556 1 335
						572	9					
						1102	1					
						562	9					
						986	1					
						608	9					
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768												
09	16170 X	15856	-0-	-314	-0-	796	1	14589	2	N	428	368 1 295
10	16709 X	16303	-0-	-406	-0-	471	9	14965	2	N	453	555 1 193
11	16170 X	15545	-0-	-625	-0-	840	1	14186	2	N	472	548 1 117
12	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	498	9	13980	2	N	473	373 1 217
01	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	807	1	14115	2	N	479	553 1 143
02	13636 X	NO RPT	-0-	-13636	-0-	520	9			N	NO RPT	143
						854	1					
						527	9					
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245												
09	DLQ G-10	12621	-0-	12621	55517	160	1	12336	2	N	114	181
10	DLQ G-10	10587	-0-	10587	66104	125	9	10370	2	N	66	247
11	DLQ G-10	10308	-0-	10308	76412	144	1	9726	2	N	82	182 1 147
12	86954 X	10542	-0-	-76412	-0-	73	9	9962	2	N	60	207
01	12524 X	10780	-0-	-1744	-0-	492	1	10159	2	N	87	187 1 107
02	11312 X	9826	-0-	-1486	-0-	90	9	9283	2	N	63	170
						514	1					
						66	9					
						525	1					
						96	9					
						474	1					
						69	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	10047	-0-	10047	42627	125	1	9668	2	N	231	363	1	144
						254	9							
10	DLQ G-10	10053	-0-	10053	52680	136	1	9697	2	N	200	178	1	166
						220	9							
11	DLQ G-10	9911	-0-	9911	62591	486	1	9236	2	N	172	186	1	152
						189	9							
12	72526 X	9935	-0-	-62591	-0-	504	1	9251	2	N	164	182	1	134
						180	9							
01	9765 X	9595	-0-	-170	-0-	506	1	8901	2	N	171	193	1	112
						188	9							
02	8820 X	8759	-0-	-61	-0-	457	1	8123	2	N	163			275
						179	9							

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

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

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

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

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

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

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	8928	-0-	8928	37309	1540	1	7124	2	N	240	180 1	468
						264	9						
10	DLQ G-10	9348	-0-	9348	46657	1981	1	7115	2	N	229	198 1	499
						252	9						
11	DLQ G-10	9115	-0-	9115	55772	2305	1	6556	2	N	231	364 1	366
						254	9						
12	65097 X	9325	-0-	-55772	-0-	2433	1	6666	2	N	205	7 1	564
						226	9						
01	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	2450	1	6164	2	N	240	364 1	440
						264	9						
*02	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	2181	1	5658	2	N	190	189 1	441
						209	9						

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

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

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

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

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	17460 X	14669	-0-	-2791	-0-	1508	1	12930	2	N	210		362
						231	9						
10	21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	2688	1	18041	2	N	313	365 1	310
						344	9						
11	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	2999	1	16703	2	N	300	366 1	244
						330	9						
12	T. A.	20536	-0-	20536	20536	3080	1	17131	2	N	295	182 1	357
						325	9						
01	T. A.	19650	-0-	19650	40186	3014	1	16316	2	N	291	186 1	462
						320	9						
02	T. A.	17705	-0-	17705	57891	2740	1	14680	2	N	259	374 1	347
						285	9						



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	57208 X	57208	-0-	-0-	-0-	2273	1	53667	2	N	1153	1135	1	466
						1268	9							
*04	55915 X	55915	-0-	-0-	-0-	2097	1	52611	2	N	1097	1099	1	464
						1207	9							
*05	52353 X	52353	-0-	-0-	-0-	1382	1	49962	2	N	917	748	1	633
						1009	9							
06	DLQ G-10	52679	-0-	52679	52679	658	1	51029	2	N	902	923	1	612
						992	9							
07	DLQ G-10	51362	-0-	51362	104041	674	1	49683	2	N	914	918	1	608
						1005	9							
08	DLQ G-10	50773	-0-	50773	154814	621	1	49110	2	N	947	1084	1	471
						1042	9							
09	DLQ G-10	46749	-0-	46749	201563	586	1	45195	2	N	880	920	1	431
						968	9							
10	DLQ G-10	46476	-0-	46476	248039	733	1	44773	2	N	882	735	1	578
						970	9							
11	DLQ G-10	47178	-0-	47178	295217	1207	1	45002	2	N	881	1099	1	360
						969	9							
12	339009 X	43792	-0-	-295217	-0-	1161	1	41798	2	N	757	730	1	387
						833	9							
01	41772 X	41772	-0-	-0-	-0-	1214	1	39770	2	N	716	555	1	548
						788	9							
*02	37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	1091	1	36049	2	N	778	742	1	584
						856	9							
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412														
09	DLQ G-10	27106	-0-	27106	109929	339	1	26145	2	N	565	544	1	216
						622	9							
10	DLQ G-10	26792	-0-	26792	136721	441	1	25725	2	N	569	552	1	233
						626	9							
11	DLQ G-10	25390	-0-	25390	162111	745	1	24058	2	N	534	560	1	207
						587	9							
12	187373 X	25262	-0-	-162111	-0-	773	1	23935	2	N	504	557	1	154
						554	9							
01	27759 X	27759	-0-	-0-	-0-	829	1	26423	2	N	461	378	1	237
						507	9							
*02	25337 X	25337	-0-	-0-	-0-	747	1	24142	2	N	407	373	1	271
						448	9							
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150														
09	DLQ G-10	12751	-0-	12751	58438	12308	2	443	9	N	403	180	1	366
10	DLQ G-10	13531	-0-	13531	71969	13054	2	477	9	N	434	539	1	261
11	84938 X	12969	-0-	-71969	-0-	12519	2	450	9	N	409	543	1	127
12	15841 X	12910	-0-	-2931	-0-	12460	2	450	9	N	409	368	1	168
01	13764 X	12452	-0-	-1312	-0-	12030	2	422	9	N	384	370	1	182
02	12208 X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					N	NO RPT			182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	DLQ	G-10	38181	-0-	38181	160873	478	1	36898	2	N	732	741	1	281
							805	9							
10	DLQ	G-10	37806	-0-	37806	198679	546	1	36487	2	N	703	553	1	431
							773	9							
11	DLQ	G-10	35108	-0-	35108	233787	753	1	33670	2	N	623	738	1	316
							685	9							
12	268880	X	35093	-0-	-233787	-0-	784	1	33634	2	N	614	561	1	369
							675	9							
01	38502	X	33558	-0-	-4944	-0-	788	1	32048	2	N	656	563	1	462
							722	9							
02	34776	X	29754	-0-	-5022	-0-	698	1	28453	2	N	548	747	1	263
							603	9							
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652															
09	DLQ	G-10	14080	-0-	14080	59158	659	1	13140	2	N	255	367	1	170
							281	9							
10	DLQ	G-10	14042	-0-	14042	73200	922	1	12827	2	N	266	186	1	250
							293	9							
11	DLQ	G-10	13246	-0-	13246	86446	1184	1	11816	2	N	224	373	1	101
							246	9							
12	92848	X	6402	-0-	-86446	-0-	1173	1	5112	2	N	106			207
							117	9							
01	13578	X	11109	-0-	-2469	-0-	1208	1	9834	2	N	61			268
							67	9							
02	12264	X	10443	-0-	-1821	-0-	1096	1	9290	2	N	52	185	1	135
							57	9							
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998															
09	92218	X	92218	-0-	-0-	-0-	1158	1	89378	2	N	1529	1483	1	783
							1682	9							
10	90320	X	90320	-0-	-0-	-0-	1159	1	87521	2	N	1491	1480	1	794
							1640	9							
*11	85116	X	85116	-0-	-0-	-0-	2355	1	81159	2	N	1456	1655	1	595
							1602	9							
12	T. A.		84740	-0-	84740	84740	2442	1	80664	2	N	1485	1502	1	578
							1634	9							
01	165382	X	80642	-0-	-84740	-0-	2449	1	76712	2	N	1346	1119	1	805
							1481	9							
*02	69274	X	69274	-0-	-0-	-0-	2146	1	65838	2	N	1173	1310	1	668
							1290	9							
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958															
09	68996 X	68996	-0-	-0-	-0-	868	1	66965	2	N	1057	1115	1		286
						1163	9								
10	102827 X	68795	-0-	-34032	-0-	862	1	66749	2	N	1076	925	1		437
						1184	9								
11	99510 X	63314	-0-	-36196	-0-	1120	1	61174	2	N	927	926	1		438
						1020	9								
12	84785 X	59277	-0-	-25508	-0-	1117	1	57402	2	N	689	930	1		197
						758	9								
01	73687 X	43632	-0-	-30055	-0-	938	1	42222	2	N	429	189	1		437
						472	9								
02	64400 X	38601	-0-	-25799	-0-	825	1	37150	2	N	569	754	1		252
						626	9								
-----															
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000															
09	93000 X	19339	-0-	-73661	-0-	18453	2	886	9	N	805	735	1		351
10	96100 X	19256	-0-	-76844	-0-	18359	2	897	9	N	815	915	1		251
11	93000 X	11384	-0-	-81616	-0-	10837	2	547	9	N	497	433	1		315
12	96100 X	19453	-0-	-76647	-0-	18607	2	846	9	N	769	936	1		148
01	20615 X	11203	-0-	-9412	-0-	10746	2	457	9	N	415	374	1		189
02	18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-						N	NO RPT			189
-----															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705															
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	50518 X	NO RPT	-0-	-50518	-0-						N	NO RPT			-0-
02	48776 X	NO RPT	-0-	-48776	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371															
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	360	1	878	2	N	-0-				172
10	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	372	1	918	2	N	-0-				172
11	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	360	1	894	2	N	-0-				172
12	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	372	1	836	2	N	-0-				172
01	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	372	1	815	2	N	-0-				172
02	1176 N	876	-0-	-300	-0-	28	1	848	2	N	-0-				172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//													86125 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC													491579							
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4501	RRCID -> 121216	COMPL. DATE 03/11/1986	TOTAL DEPTH 13024	PERF.12390	- 12420		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE						
09		3000 N	4714	-0-	1714	1916	4680	2	34	9	N	31	190 1	23						
10		3100 N	4235	-0-	1135	3051	4200	2	35	9	N	32		55						
11		6535 X	3484	-0-	-3051	-0-	3377	2	107	9	N	97		152						
12		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2632	2	44	9	N	40		192						
01		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2546	2	45	9	N	41	181 1	52						
*02		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2202	2	47	9	N	43		95						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3501	RRCID -> 121560	COMPL. DATE 05/12/1986	TOTAL DEPTH 12825	PERF.12324	- 12376		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
BRITT RANCH -E-													WELL #: 108	RRCID -> 123176	COMPL. DATE 11/26/1986	TOTAL DEPTH 12977	PERF.12348	- 12378		
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-		22						
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-		22						
11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-		22						
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-		22						
01		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-		22						
02		1596 N	1581	-0-	-15	-0-	1581	2			N	-0-		22						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 501	RRCID -> 123182	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12382	- 12800		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4401	RRCID -> 124643	COMPL. DATE 07/02/1987	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12452	- 12481		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4601	RRCID -> 125535	COMPL. DATE 09/11/1987	TOTAL DEPTH 12931	PERF.12328	- 12365		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
BRITT RANCH "I" 4													WELL #: 1	RRCID -> 125712	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12443	- 12467		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12308 - 12706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-			88
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-			88
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-			88
12		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2	N	-0-			88
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			88
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	59 2	N	-0-			88
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988										TOTAL DEPTH 12995	PERF. 4698 - 5424	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988										TOTAL DEPTH 12680	PERF.12338 - 12370	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
-----												
BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988										TOTAL DEPTH 12826	PERF.12296 - 12324	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH 17000	PERF.13431 - 15580	
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			184
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1986 2	25 9	N	23	181 1		26
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			26
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915 2		N	-0-			26
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-			26
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-			26
-----												
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12460 - 12545	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472 COMPL. DATE 04/02/1998										TOTAL DEPTH 12617	PERF.12360 - 12384	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

*03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			52
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			52
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			52
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			52
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			52
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			16
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			16
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			16
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			16
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			16
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-			16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

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

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2028	2	10	9	N	9					101
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2100	2	35	9	N	32					133
11	2040 N	1978	-0-	-62	-0-	1978	2			N	-0-					133
12	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					133
01	2139 N	2031	-0-	-108	-0-	2025	2	6	9	N	5					138
02	1848 N	1764	-0-	-84	-0-	1764	2			N	-0-					138

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

09	3750 X	146	-0-	-3604	-0-	73	2	73	9	N	66	194	1			50
10	3875 X	289	-0-	-3586	-0-	289	2			N	-0-					50
11	3420 X	320	-0-	-3100	-0-	320	2			N	-0-					50
12	341 X	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					50
01	341 X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					50
02	308 X	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1890	2	33	9	N	30					62
10	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1618	2	33	9	N	30					92
11	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1711	2			N	-0-					92
12	1984 N	1688	-0-	-296	-0-	1636	2	52	9	N	47					139
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					139
02	1596 N	1538	-0-	-58	-0-	1476	2	62	9	N	56	180	1			15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3983	2	23	9	N	21				40
10		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	2	1	9	N	1				41
11		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3643	2	92	9	N	84				125
12		2759 X	2669	-0-	-90	-0-	2652	2	17	9	N	15				140
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3536	2	12	9	N	11				151
*02		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3309	2	57	9	N	52				203

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-				188
10	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2298	2	2	9	N	2				190
11	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-				190
12	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	2111	2			N	-0-				190
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-				190
02	1988	N	1761	-0-	-227	-0-	1761	2			N	-0-				190

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4507 RRCID -> 209401 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	Y	6				99
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	Y	1				100
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			Y	-0-				100
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	Y	6				106
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12	103	1		15
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	941	2			Y	-0-				15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5579	2	9	9	N	8				176
10	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	4484	2	9	9	N	8				184
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5360	2	4	9	N	4				188
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5409	2	9	9	N	8				196
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	2	13	9	N	12				208
02	3752	X	3707	-0-	-45	-0-	3689	2	18	9	N	16				224

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005										TOTAL DEPTH	14850	PERF.12975	- 14735			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005										TOTAL DEPTH	14643	PERF.13220	- 14613			
09	2760	N	2711	-0-	-49	-0-	-0-	2711	2			N	-0-			55
10	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			55
11	2670	N	2306	-0-	-364	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			55
12	2790	N	2373	-0-	-417	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			55
01	2480	N	1105	-0-	-1375	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			55
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			55
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH	14850	PERF.12272	- 14732			
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			88
10	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			88
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7			95
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	32	9	N	29			124
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1	1	8	124
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			124
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005										TOTAL DEPTH	14950	PERF.12234	- 14862			
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	2	44	9	N	40			133
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	2	28	9	N	25			158
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			158
12	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			158
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2865	2	44	9	N	40			198
*02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	2	89	9	N	81	191	1	88
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	14803	PERF.12134	- 14700			
09	1620	N	987	-0-	-633	-0-	-0-	987	2			N	-0-			44
10	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	-0-	1040	2	13	9	N	12			56
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	19	9	N	17			73
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	-0-	957	2	45	9	N	41			114
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			114
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	-0-	948	2			N	-0-			114
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005										TOTAL DEPTH	15750	PERF.13125	- 15626			
09	7170	X	6318	-0-	-852	-0-	-0-	6283	2	35	9	N	32			69
10	7409	X	6688	-0-	-721	-0-	-0-	6679	2	9	9	N	8			77
11	7020	X	5745	-0-	-1275	-0-	-0-	5734	2	11	9	N	10			87
12	6758	X	6030	-0-	-728	-0-	-0-	6024	2	6	9	N	5			92
01	6696	X	6036	-0-	-660	-0-	-0-	6030	2	6	9	N	5			97
02	6048	X	5352	-0-	-696	-0-	-0-	5332	2	20	9	N	18			115
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005										TOTAL DEPTH	14906	PERF.12212	- 14774			
09	3930	X	2880	-0-	-1050	-0-	-0-	2863	2	17	9	Y	15	1	8	26
10	4061	X	31	-0-	-4030	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			26
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-	-0-					Y	1			27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3630 X	3047	-0-	-583	-0-	3047	2				64
10		3813 X	3278	-0-	-535	-0-	3278	2				64
11		3690 X	3133	-0-	-557	-0-	3108	2	25	9	N	87
12		3627 X	2819	-0-	-808	-0-	2810	2		9	9	95
01		3534 X	3073	-0-	-461	-0-	3061	2	12	9	N	106
02		2968 X	2703	-0-	-265	-0-	2699	2	4	9	N	110
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315												
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2				134
10		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2399	2	12	9	N	145
11		2370 N	2122	-0-	-248	-0-	2065	2	57	9	N	197
12		2449 N	2228	-0-	-221	-0-	2193	2	35	9	N	229
01		2418 N	2340	-0-	-78	-0-	2340	2				229
*02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2				229
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738												
09		2700 N	2572	-0-	-128	-0-	2572	2				70
10		2759 N	2714	-0-	-45	-0-	2697	2	17	9	N	85
11		2490 N	2323	-0-	-167	-0-	2316	2	7	9	N	91
12		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2653	2	26	9	N	115
01		2728 N	2400	-0-	-328	-0-	2367	2	33	9	N	145
*02		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2				145
-----												
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791												
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	2	24	9	N	207
10		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2				207
11		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2				207
12		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	N	208
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2802	2	11	9	N	218
*02		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2368	2	37	9	N	49
-----												
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585												
09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2922	2	42	9	N	68
10		2077 X	2033	-0-	-44	-0-	2012	2	21	9	N	87
11		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2				87
12		2077 X	2042	-0-	-35	-0-	2042	2				87
01		2077 X	160	-0-	-1917	-0-	160	2				87
02		1876 X	1458	-0-	-418	-0-	1449	2	9	9	N	95
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477												
09		3930 X	3470	-0-	-460	-0-	3468	2	2	9	N	217
10		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4059	2	6	9	N	222
11		3930 X	3873	-0-	-57	-0-	3827	2	46	9	N	264
12		4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3886	2	23	9	N	91
01		4061 X	3826	-0-	-235	-0-	3826	2				91
02		3668 X	3437	-0-	-231	-0-	3437	2				91
-----												
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450												
09		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2816	2	121	9	N	190
10		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2				190
11		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2				190
12		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2				190
01		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2				190
*02		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2	11	9	N	200



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		4500 X	4312	-0-	-188	-0-		4242 2	70 9	N		64	180 1		80
10		4650 X	4433	-0-	-217	-0-		4375 2	58 9	N		53			133
11		4440 X	4234	-0-	-206	-0-		4170 2	64 9	N		58			191
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-		4350 2	52 9	N		47			238
01		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-		4360 2	59 9	N		54	200 1		92
*02		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-		3946 2	91 9	N		83			175

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

09		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2236 2	18 9	N		16			63
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2268 2	6 9	N		5			68
11		2250 N	2138	-0-	-112	-0-		2136 2	2 9	N		2			70
12		2325 N	2111	-0-	-214	-0-		2111 2		N		-0-			70
01		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-		2774 2		N		-0-			70
*02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2032 2		N		-0-			70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

09		2910 X	2893	-0-	-17	-0-		2893 2		N		-0-			80
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		3028 2	28 9	N		25			105
11		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		2903 2	22 9	N		20			125
12		2976 X	2916	-0-	-60	-0-		2916 2		N		-0-			125
01		3069 X	2880	-0-	-189	-0-		2880 2		N		-0-			125
02		2772 X	2628	-0-	-144	-0-		2628 2		N		-0-			125

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248 2		N		-0-			40
10		1271 N	1251	-0-	-20	-0-		1251 2		N		-0-			40
11		1230 N	1191	-0-	-39	-0-		1191 2		N		-0-			40
12		1302 N	1270	-0-	-32	-0-		1270 2		N		-0-			40
01		1240 N	1169	-0-	-71	-0-		1169 2		N		-0-			40
02		1120 N	1052	-0-	-68	-0-		1052 2		N		-0-			40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

09		1680 N	1635	-0-	-45	-0-		1620 2	15 9	N		14			38
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1757 2	24 9	N		22			60
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717 2		N		-0-			60
12		1705 N	1442	-0-	-263	-0-		1442 2		N		-0-			60
01		1767 N	1354	-0-	-413	-0-		1354 2		N		-0-			60
02		1596 N	1168	-0-	-428	-0-		1168 2		N		-0-			60

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

09		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		2597 2		N		-0-			56
10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		2648 2		N		-0-			56
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2351 2	8 9	N		7			63
12		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		2521 2		N		-0-			63
01		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		2679 2		N		-0-			63
02		2184 N	2160	-0-	-24	-0-		2160 2		N		-0-			63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	3128	2	12	9	N	11			204
10	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	-0-	2780	2	11	9	N	10			214
11	2970 X	2792	-0-	-178	-0-	-0-	2784	2	8	9	N	7			221
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	-0-	4540	2	9	9	N	8			229
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	-0-	4592	2	10	9	N	9			238
*02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	2	12	9	N	11	188	1	61

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

09	3000 N	3076	-0-	76	10370	3076	2				Y	-0-			37
10	3100 N	2829	-0-	-271	10099	2829	2				Y	-0-			37
11	12940 X	2841	-0-	-10099	-0-	2841	2				Y	-0-			37
12	3348 X	2605	-0-	-743	-0-	2605	2				Y	-0-			37
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2				Y	-0-			37
02	2884 X	2259	-0-	-625	-0-	2259	2				Y	-0-			37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5724	2	57	9	N	52	176	1		43
10	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5726	2	50	9	N	45				88
11	5460 X	3148	-0-	-2312	-0-	3124	2	24	9	N	22				110
12	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5814	2	74	9	N	67				177
01	5487 X	5451	-0-	-36	-0-	5401	2	50	9	N	45	189	1		33
02	4956 X	4529	-0-	-427	-0-	4463	2	66	9	N	60				93

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6				36
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2528	2	10	9	N	9				45
11	2250 N	2225	-0-	-25	-0-	2211	2	14	9	N	13				58
12	2387 N	1914	-0-	-473	-0-	1914	2			N	-0-				58
01	2542 N	2011	-0-	-531	-0-	2008	2	3	9	N	3				61
02	2072 N	1947	-0-	-125	-0-	1943	2	4	9	N	4				65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219	2			N	-0-					15
10		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					15
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					15
12		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					15
*01		1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					15
02		1148 N	1069	-0-	-79	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234																	
09		2700 N	2598	-0-	-102	-0-	2598	2			N	-0-					216
10		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2685	2	7	9	N	6					222
11		2640 N	2505	-0-	-135	-0-	2497	2	8	9	N	7					229
12		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2773	2	31	9	N	28	198	1			59
01		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2763	2	6	9	N	5					64
*02		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					64
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320																	
09		2700 N	2528	-0-	-172	-0-	2513	2	15	9	Y	14					125
10		2666 N	2640	-0-	-26	-0-	2609	2	31	9	Y	28					153
11		2550 N	2483	-0-	-67	-0-	2474	2	9	9	Y	8					161
12		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2504	2	19	9	Y	17					178
01		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	Y	12					190
*02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2	12	9	Y	11					201
-----																	
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
-----																	
BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746																	
09		330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					78
10		403 N	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-					78
11		360 N	138	-0-	-222	-0-	138	2			N	-0-					78
12		248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					78
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					78
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					78
-----																	
BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782																	
09		2850 X	332	-0-	-2518	-0-	303	2	29	9	N	26					100
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					100
11		2850 X	63	-0-	-2787	-0-	63	2			N	-0-					100
12		2666 X	10	-0-	-2656	-0-	10	2			N	-0-					100
01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					100
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					100
-----																	
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811																	
09		1620 N	875	-0-	-745	-0-	841	2	34	9	N	31					161
10		1178 N	818	-0-	-360	-0-	818	2			N	-0-					161
11		1230 N	720	-0-	-510	-0-	720	2			N	-0-					161
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					161
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					161
*02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
09		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5825	2	44	9	N	76
10		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5382	2	42	9	N	114
11		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4964	2	10	9	N	123
12		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5046	2	36	9	N	156
01		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4836	2	31	9	N	184
*02		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4343	2	6	9	N	189
-----												
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662												
09		1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820	2			N	209
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	209
11		1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2			N	209
12		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	209
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	209
*02		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	209
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339												
09		870 N	506	-0-	-364	-0-	486	2	20	9	N	170
10		775 N	740	-0-	-35	-0-	483	2	257	9	N	217
11		660 N	349	-0-	-311	-0-	284	2	65	9	N	276
12		527 N	137	-0-	-390	-0-	97	2	40	9	N	312
01		744 N	70	-0-	-674	-0-	14	2	56	9	N	164
*02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	166
-----												
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448												
09		1650 N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			N	151
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1699	2	196	9	N	132
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1603	2	36	9	N	165
12		1643 N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	165
01		1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1694	2			N	165
02		1540 N	1480	-0-	-60	-0-	1480	2			N	165
-----												
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393												
09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2155	2	22	9	N	185
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1	9	N	186
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2183	2	15	9	N	200
12		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2230	2	28	9	N	225
01		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2211	2	195	9	N	202
02		1904 N	1715	-0-	-189	-0-	1715	2			N	202
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761												
09		3150 X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2			N	53
10		3255 X	3087	-0-	-168	-0-	3087	2			N	53
11		3120 X	2913	-0-	-207	-0-	2913	2			N	53
12		3193 X	3010	-0-	-183	-0-	3010	2			N	53
01		3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			N	53
02		2800 X	2678	-0-	-122	-0-	2678	2			N	53
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552												
09		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5496	2	55	9	N	117
10		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5651	2	84	9	N	193
11		5430 X	5321	-0-	-109	-0-	5276	2	45	9	N	234
12		5921 X	5492	-0-	-429	-0-	5436	2	56	9	N	94
01		5797 X	5517	-0-	-280	-0-	5471	2	46	9	N	136
02		5180 X	4953	-0-	-227	-0-	4889	2	64	9	N	194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					15
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1278	2	227	9	Y	206	169	1			52
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					52
12		1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	2			Y	-0-					52
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					52
*02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					52
-----																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921																	
09		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					170
10		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2223	2	98	9	N	89					259
11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1	191	1			69
12		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2362	2	18	9	N	16					85
01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					85
*02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					85
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488																	
09		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6771	2	65	9	N	59					307
10		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6781	2	62	9	N	56	182	1			181
11		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6356	2	45	9	N	41					222
12		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6854	2	42	9	N	38					260
01		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6644	2	72	9	N	65					325
*02		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6127	2	124	9	N	113	198	1			240
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650																	
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2537	2	17	9	N	15					82
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2539	2	28	9	N	25					107
11		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2447	2	23	9	N	21					128
12		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2503	2	17	9	N	15					143
01		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2622	2	24	9	N	22					165
*02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2361	2	8	9	N	7					172
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516																	
09		2460 N	2424	-0-	-36	-0-	2405	2	19	9	Y	17					29
10		2604 N	2386	-0-	-218	-0-	2385	2	1	9	Y	1					30
11		2520 N	2225	-0-	-295	-0-	2222	2	3	9	Y	3					33
12		2480 N	2362	-0-	-118	-0-	2360	2	2	9	Y	2					35
01		2387 N	2310	-0-	-77	-0-	2307	2	3	9	Y	3					38
*02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2077	2	200	9	Y	182	165	1			55
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435																	
09		2640 N	2613	-0-	-27	-0-	2613	2			N	-0-					320
10		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2722	2	160	9	N	145	197	1			268
11		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					268
12		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					268
01		2852 N	2784	-0-	-68	-0-	2781	2	3	9	N	3	198	1			73
02		2464 N	2373	-0-	-91	-0-	2373	2			N	-0-					73
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505																	
09		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					17
10		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-	17	1			-0-
11		2550 N	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
01		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
*02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1612 2	12 9	N		11		254
10		1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1522 2	12 9	N		11	195 1	70
11		1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450 2		N		-0-		70
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1756 2	13 9	N		12		82
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787 2	2 9	N		2		84
*02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1564 2	3 9	N		3		87
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719													
09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2657 2	1 9	N		1		131
10		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2742 2	6 9	N		5		136
11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2636 2	6 9	N		5		141
12		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2676 2	4 9	N		4		145
01		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2716 2	14 9	N		13		158
*02		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2395 2	17 9	N		15		173
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132													
09		5490 X	4827	-0-	-663	-0-	4784 2	43 9	N		39		298
10		5673 X	4669	-0-	-1004	-0-	4655 2	14 9	N		13	193 1	118
11		5100 X	4811	-0-	-289	-0-	4746 2	65 9	N		59		177
12		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4838 2	59 9	N		54		231
01		4805 X	4794	-0-	-11	-0-	4779 2	15 9	N		14		245
02		4340 X	4299	-0-	-41	-0-	4299 2		N		-0-		245
-----													
BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579													
09		2640 N	2567	-0-	-73	-0-	2566 2	1 9	N		1		37
10		2759 N	2744	-0-	-15	-0-	2744 2		N		-0-		37
11		2610 N	2556	-0-	-54	-0-	2556 2		N		-0-		37
12		2666 N	2534	-0-	-132	-0-	2534 2		N		-0-		37
01		2759 N	2497	-0-	-262	-0-	2494 2	3 9	N		3	3 8	37
02		2380 N	2220	-0-	-160	-0-	2219 2	1 9	N		1	1 8	37
-----													
BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236													
09		1860 N	1409	-0-	-451	-0-	1405 2	4 9	N		4	1 8	183
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1641 2	4 9	N		4		187
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1670 2	13 9	N		12	174 1	25
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N		-0-		25
01		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1621 2	2 9	N		2	2 8	25
02		1568 N	1506	-0-	-62	-0-	1506 2		N		-0-		25
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570													
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2234 2	11 9	N		10		53
10		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2568 2	11 9	N		10		63
11		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2641 2	4 9	N		4		67
12		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2795 2	40 9	N		36		103
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2490 2	12 9	N		11		114
*02		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N		-0-		114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
								CODE	CODE	CODE	CODE			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34		
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20		
-----														
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061														
09		2820 X	115	-0-	-2705	-0-	-0-	101	2	14	9	N	13	153
10		2914 X	1207	-0-	-1707	-0-	-0-	1197	2	10	9	N	9	162
11		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2	20	9	N	18	180
12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2	44	9	N	40	220
01		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	-0-	1086	2	19	9	N	17	237
02		2044 N	1666	-0-	-378	-0-	-0-	1579	2	87	9	N	79	123
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422														
09		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	3976	2	14	9	N	13	168
10		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	2	22	9	N	20	188
11		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	3908	2	11	9	N	10	198
12		4123 X	3419	-0-	-704	-0-	-0-	3380	2	39	9	N	35	233
01		4123 X	3899	-0-	-224	-0-	-0-	3884	2	15	9	N	14	50
02		3724 X	3150	-0-	-574	-0-	-0-	3122	2	28	9	N	25	75
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410														
09		1530 N	1511	-0-	-19	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	25
10		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	25
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	25
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	25
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2	28	9	N	25	50
02		1428 N	1405	-0-	-23	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	50
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528														
09		4500 X	3676	-0-	-824	-0-	-0-	3667	2	9	9	N	8	115
10		4650 X	4579	-0-	-71	-0-	-0-	4538	2	41	9	N	37	152
11		4410 X	4234	-0-	-176	-0-	-0-	4209	2	25	9	N	23	175
12		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	-0-	6372	2	25	9	N	23	198
01		4588 X	4237	-0-	-351	-0-	-0-	4194	2	43	9	N	39	237
02		4144 X	3693	-0-	-451	-0-	-0-	3654	2	39	9	N	35	73
-----														
BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595														
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	108
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-	108
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	108
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	108
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	108
02		308 N	289	-0-	-19	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09		1753 N	1753	-0-	-0-	1750	2	3	9	Y	3	43		
10		1891 N	1035	-0-	-856	1033	2	2	9	Y	2	45		
11		1830 N	1212	-0-	-618	1206	2	6	9	Y	5	50		
12		1240 N	1126	-0-	-114	1122	2	4	9	Y	4	54		
01		1416 N	1416	-0-	-0-	1412	2	4	9	Y	4	58		
*02		1326 N	1326	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-	58		
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360														
09		3000 N	6332	-0-	3332	5608	2	6262	2	70	9	Y	64	111
10		3100 N	5127	-0-	2027	7635	2	5127	2			Y	-0-	111
11		12109 X	4474	-0-	-7635	-0-	2	4474	2			Y	-0-	111
12		4650 X	4530	-0-	-120	-0-	2	4490	2	40	9	Y	36	147
01		4650 X	3133	-0-	-1517	-0-	2	3085	2	48	9	Y	44	191
02		4200 X	2525	-0-	-1675	-0-	2	2524	2	1	9	Y	1	192
-----														
BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582														
09		2370 N	2139	-0-	-231	-0-	2	2136	2	3	9	Y	3	43
10		2418 N	2171	-0-	-247	-0-	2	2169	2	2	9	Y	2	45
11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2	2151	2	6	9	Y	5	50
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2	2037	2	4	9	Y	4	54
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2	2071	2	4	9	Y	4	58
*02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	2	1839	2			Y	-0-	58
-----														
BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250														
09		2370 N	2149	-0-	-221	-0-	2	2129	2	20	9	N	18	83
10		2232 N	1587	-0-	-645	-0-	2	1587	2			N	-0-	83
11		2310 N	2242	-0-	-68	-0-	2	2242	2			N	-0-	83
12		2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2	2231	2			N	-0-	83
01		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2	2225	2	3	9	N	3	83
02		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2	1993	2	53	9	N	48	130
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350														
09		5220 X	5155	-0-	-65	-0-	2	5132	2	23	9	N	21	70
10		5394 X	5309	-0-	-85	-0-	2	5284	2	25	9	N	23	93
11		5220 X	5054	-0-	-166	-0-	2	5051	2	3	9	N	3	96
12		5208 X	5075	-0-	-133	-0-	2	5044	2	31	9	N	28	124
01		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	2	5215	2	21	9	N	19	143
*02		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	2	5201	2	22	9	N	20	163
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533														
09		3210 X	2998	-0-	-212	-0-	2	2992	2	6	9	Y	5	90
10		3317 X	3119	-0-	-198	-0-	2	3118	2	1	9	Y	1	91
11		3210 X	2901	-0-	-309	-0-	2	2901	2			Y	-0-	91
12		3224 X	3061	-0-	-163	-0-	2	3054	2	7	9	Y	6	97
01		3224 X	3092	-0-	-132	-0-	2	3081	2	11	9	Y	10	13
02		2828 X	2636	-0-	-192	-0-	2	2636	2			Y	-0-	13
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670														
09		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2	2541	2			Y	-0-	-0-
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2	2638	2			Y	-0-	-0-
11		3000 N	3748	-0-	748	748	2	3748	2			Y	-0-	-0-
12		3100 N	5844	-0-	2744	3492	2	5844	2			Y	-0-	-0-
01		3100 N	3522	-0-	422	3914	2	3522	2			Y	-0-	-0-
*02		8202 X	4288	-0-	-3914	-0-	2	4288	2			Y	-0-	-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL DEPTH 15864	PERF.13004	- 15642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2798 2	35 9	N	32	181 1		34		
10		2728 N	2579	-0-	-149	-0-	2540 2	39 9	N	35			69		
11		2700 N	2419	-0-	-281	-0-	2393 2	26 9	N	24			93		
12		2790 N	2415	-0-	-375	-0-	2373 2	42 9	N	38			131		
01		2573 N	2466	-0-	-107	-0-	2421 2	45 9	N	41			172		
02		2268 N	2087	-0-	-181	-0-	2056 2	31 9	N	28			200		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007													TOTAL DEPTH 15734	PERF.13157	- 15535
09		2878 N	2839	-0-	-39	-0-	2839 2		N	-0-			152		
10		2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2737 2		N	-0-			152		
11		2820 X	2602	-0-	-218	-0-	2602 2		N	-0-			152		
12		2914 X	2433	-0-	-481	-0-	2433 2		N	-0-			152		
01		2914 X	2432	-0-	-482	-0-	2432 2		N	-0-			152		
02		2632 X	2154	-0-	-478	-0-	2135 2	19 9	N	17			169		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008													TOTAL DEPTH 15646	PERF.12480	- 15442
09		5940 X	5806	-0-	-134	-0-	5760 2	46 9	N	42			216		
10		6138 X	5529	-0-	-609	-0-	5515 2	14 9	N	13	186 1		43		
11		5940 X	4822	-0-	-1118	-0-	4809 2	13 9	N	12			55		
12		5952 X	4938	-0-	-1014	-0-	4861 2	77 9	N	70			125		
01		5952 X	4966	-0-	-986	-0-	4966 2		N	-0-			125		
02		5376 X	4368	-0-	-1008	-0-	4366 2	2 9	N	2			127		
-----															
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007													TOTAL DEPTH 15180	PERF.13244	- 15078
09		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	2167 2		N	-0-			128		
10		2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2182 2	29 9	N	26			154		
11		2160 N	2147	-0-	-13	-0-	2147 2		N	-0-			154		
12		2232 N	1939	-0-	-293	-0-	1939 2		N	-0-			154		
01		2201 N	1837	-0-	-364	-0-	1837 2		N	-0-			154		
*02		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			154		
-----															
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007													TOTAL DEPTH 15808	PERF.12739	- 15570
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3119 2	19 9	N	17			195		
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3364 2	29 9	N	26			221		
11		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3173 2	92 9	N	84	192 1		113		
12		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3110 2	30 9	N	27			140		
01		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2971 2	45 9	N	41	3 8		178		
*02		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2692 2	62 9	N	56	1 8		233		
-----															
BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007													TOTAL DEPTH 15540	PERF.13132	- 15311
09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2		Y	-0-			20		
10		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2		Y	-0-			20		
11		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		Y	-0-			20		
12		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		Y	-0-			20		
*01		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4077 2	9 9	Y	8			28		
02		3556 X	3514	-0-	-42	-0-	3506 2	8 9	Y	7			35		
-----															
BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007													TOTAL DEPTH 15400	PERF.12366	- 14730
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH 15570	PERF.13180 - 15400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2		Y	-0-			21
10		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		Y	-0-			21
11		4530 X	4448	-0-	-82	-0-	4448 2		Y	-0-			21
12		5053 X	4354	-0-	-699	-0-	4354 2		Y	-0-			21
*01		5053 X	4736	-0-	-317	-0-	4728 2	8 9	Y	7			28
*02		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4490 2	8 9	Y	7			35
-----													
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007										TOTAL DEPTH 15320	PERF.11984 - 15206		
09		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2789 2	50 9	N	45	190 1		65
10		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2927 2	47 9	N	43			108
11		3000 N	3127	-0-	127	127	3084 2	43 9	N	39			147
12		3100 N	4648	-0-	1548	1675	4568 2	80 9	N	73			220
01		3100 N	4125	-0-	1025	2700	4112 2	13 9	N	12			232
*02		5723 X	3023	-0-	-2700	-0-	2973 2	50 9	N	45			277
-----													
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007										TOTAL DEPTH 15812	PERF.13245 - 15636		
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			200
10		1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230 2		N	-0-			200
11		1170 N	1022	-0-	-148	-0-	1022 2		N	-0-			200
12		1209 N	741	-0-	-468	-0-	741 2		N	-0-			200
01		1240 N	669	-0-	-571	-0-	669 2		N	-0-			200
02		952 N	808	-0-	-144	-0-	807 2	1 9	N	1	1 8		200
-----													
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH 15810	PERF.13606 - 15701		
09		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107 2		N	-0-			158
10		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 2		N	-0-			158
11		1140 N	923	-0-	-217	-0-	923 2		N	-0-			158
12		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088 2		N	-0-			158
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1454 2	2 9	N	2	2 8		158
*02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	N	1	1 8		158
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH 15677	PERF.13778 - 15672		
09		5070 X	3451	-0-	-1619	-0-	3451 2		N	-0-			74
10		5146 X	4687	-0-	-459	-0-	4578 2	109 9	N	99			173
11		4890 X	4282	-0-	-608	-0-	4214 2	68 9	N	62			235
12		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-			235
01		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-			235
02		3948 X	2444	-0-	-1504	-0-	2444 2		N	-0-			235
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH 15975	PERF.12780 - 15740		
09		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4299 2	30 9	Y	27	88 1		32
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4833 2	34 9	Y	31			63
11		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4698 2	21 9	Y	19			82
12		4216 X	4112	-0-	-104	-0-	4073 2	39 9	Y	35	92 1		25
01		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7583 2	9 9	Y	8			33
*02		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5710 2	14 9	Y	13			46

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008												TOTAL DEPTH	15486	PERF.12341 - 15150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
-----																	
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008												TOTAL DEPTH	15815	PERF.12944 - 15788			
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					48
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					48
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					48
12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					48
01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2	2	8			48
*02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	8			48
-----																	
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008												TOTAL DEPTH	15435	PERF.12985 - 15280			
09		2460 X	2355	-0-	-105	-0-	2346	2	9	9	N	8					122
10		2573 X	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-					122
11		2490 X	2397	-0-	-93	-0-	2372	2	25	9	N	23					145
12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					145
01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2	9	N	2	2	8			145
02		2240 N	1997	-0-	-243	-0-	1996	2	1	9	N	1	1	8			145
-----																	
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008												TOTAL DEPTH	15550	PERF.12355 - 15348			
09		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					50
10		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					50
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					50
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																	
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007												TOTAL DEPTH	15210	PERF.13014 - 15099			
09		2730 X	2673	-0-	-57	-0-	2673	2			N	-0-					95
10		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3031	2	1	9	N	1					96
11		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2911	2	1	9	N	1					97
12		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					97
01		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2935	2	2	9	N	2					99
*02		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2625	2	7	9	N	6					105
-----																	
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012												TOTAL DEPTH	15800	PERF.12987 - 15277			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008												TOTAL DEPTH	15375	PERF.12819 - 14935			
09		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					28
10		3255 X	2853	-0-	-402	-0-	2853	2			N	-0-					28
11		3150 X	2498	-0-	-652	-0-	2498	2			N	-0-					28
12		T. A.	1978	-0-	1978	1978	1978	2			N	-0-					28
01		T. A.	2674	-0-	2674	4652	2674	2			N	-0-					28
02		T. A.	1142	-0-	1142	5794	1142	2			N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007													TOTAL	DEPTH	15505	PERF.12868	-	15352
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3363	2	35	9	N	32			152			
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3463	2	30	9	N	27			179			
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3337	2	8	9	N	7			186			
12		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3472	2	41	9	N	37			223			
01		3503 X	3412	-0-	-91	-0-	3401	2	11	9	N	10	201	1	32			
*02		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3215	2	22	9	N	20			52			
-----																		
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL	DEPTH	15535	PERF.12450	-	15424
09		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-			20			
10		4247 X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			Y	-0-			20			
11		4110 X	3508	-0-	-602	-0-	3508	2			Y	-0-			20			
12		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-			20			
01		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-			20			
*02		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-			20			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008													TOTAL	DEPTH	15457	PERF.13284	-	15381
09		1650 X	1185	-0-	-465	-0-	1157	2	28	9	Y	25	81	1	29			
10		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3271	2	31	9	Y	28			57			
11		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2110	2	18	9	Y	16			73			
12		2108 X	1193	-0-	-915	-0-	1156	2	37	9	Y	34	83	1	24			
01		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2448	2	9	9	Y	8			32			
*02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3048	2	14	9	Y	13			45			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008													TOTAL	DEPTH	15323	PERF.12305	-	15284
09		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4941	2	22	9	Y	20	21	1	18			
10		4867 X	4608	-0-	-259	-0-	4589	2	19	9	Y	17	22	1	13			
11		4710 X	4038	-0-	-672	-0-	4026	2	12	9	Y	11			24			
12		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4461	2	17	9	Y	15	22	1	17			
01		4340 X	3995	-0-	-345	-0-	3980	2	15	9	Y	14			31			
02		3920 X	3523	-0-	-397	-0-	3504	2	19	9	Y	17	22	1	26			
-----																		
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008													TOTAL	DEPTH	15830	PERF.12384	-	15342
09		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3624	2	37	9	N	34			217			
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3697	2	50	9	N	45	189	1	73			
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3438	2	35	9	N	32			105			
12		3844 X	3418	-0-	-426	-0-	3376	2	42	9	N	38			143			
01		3844 X	3205	-0-	-639	-0-	3153	2	52	9	N	47			190			
02		3416 X	2937	-0-	-479	-0-	2882	2	55	9	N	50			240			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008													TOTAL	DEPTH	15708	PERF.13000	-	15570
09		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			35			
10		4371 X	4254	-0-	-117	-0-	4244	2	10	9	N	9			44			
11		4230 X	3873	-0-	-357	-0-	3863	2	10	9	N	9			53			
12		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4759	2	58	9	N	53			106			
01		4526 X	4520	-0-	-6	-0-	4509	2	11	9	N	10			116			
02		4004 X	3798	-0-	-206	-0-	3798	2			N	-0-			116			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008													TOTAL	DEPTH	15460	PERF.12516	-	15408
09		3270 X	3057	-0-	-213	-0-	2970	2	87	9	N	79	195	1	95			
10		3782 X	3068	-0-	-714	-0-	3024	2	44	9	N	40			135			
11		3660 X	3225	-0-	-435	-0-	3150	2	75	9	N	68			203			
12		3782 X	3486	-0-	-296	-0-	3337	2	149	9	N	135			338			
01		3317 X	3217	-0-	-100	-0-	3133	2	84	9	N	76	194	1	220			
02		3024 X	2979	-0-	-45	-0-	2759	2	220	9	N	200	200	1	220			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4230 X	2005	-0-	-2225	-0-	2005	2		Y	-0-			20
10		3782 X	1819	-0-	-1963	-0-	1819	2		Y	-0-			20
11		2550 X	1760	-0-	-790	-0-	1760	2		Y	-0-			20
12		2077 X	1442	-0-	-635	-0-	1442	2		Y	-0-			20
01		2077 X	1631	-0-	-446	-0-	1631	2		Y	-0-			20
02		1652 N	1251	-0-	-401	-0-	1251	2		Y	-0-			20
-----														
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241														
09		2880 X	2807	-0-	-73	-0-	2807	2		Y	-0-			20
10		2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2974	2		Y	-0-			20
11		3000 X	2480	-0-	-520	-0-	2480	2		Y	-0-			20
12		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		Y	-0-			20
*01		3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2845	2	8 9	Y	7			27
02		2688 X	2535	-0-	-153	-0-	2527	2	8 9	Y	7			34
-----														
MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368														
09		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2		N	-0-			71
10		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5090	2	61 9	N	55			126
11		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4934	2	74 9	N	67	138 1		55
12		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5564	2	67 9	N	61			116
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5113	2	83 9	N	75			191
02		4592 X	4523	-0-	-69	-0-	4461	2	62 9	N	56	194 1		53
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779														
09		4560 X	4402	-0-	-158	-0-	4400	2	2 9	Y	2	8 1		3
10		4216 X	2286	-0-	-1930	-0-	2284	2	2 9	Y	2			5
11		3960 X	3193	-0-	-767	-0-	3191	2	2 9	Y	2			7
12		3720 X	2184	-0-	-1536	-0-	2181	2	3 9	Y	3	8 1		2
01		3720 X	2814	-0-	-906	-0-	2813	2	1 9	Y	1			3
02		3360 X	1424	-0-	-1936	-0-	1423	2	1 9	Y	1			4
-----														
BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126														
09		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2575	2	1 9	N	1	1 8		13
10		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1 9	N	1	1 8		13
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			13
12		2666 N	2467	-0-	-199	-0-	2467	2		N	-0-			13
01		2976 N	2620	-0-	-356	-0-	2617	2	3 9	N	3	3 8		13
02		2772 X	2282	-0-	-490	-0-	2281	2	1 9	N	1	1 8		13
-----														
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276														
09		3300 X	2887	-0-	-413	-0-	2875	2	12 9	N	11	2 8		279
10		3410 X	2862	-0-	-548	-0-	2852	2	10 9	N	9	179 1		109
11		3300 X	2797	-0-	-503	-0-	2797	2		N	-0-			109
12		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			109
01		1612 X	755	-0-	-857	-0-	693	2	62 9	N	56	10 8		155
02		1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-			155
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510														
09		4170 X	3962	-0-	-208	-0-	3876	2	86 9	Y	78	85 1		70
10		4309 X	4077	-0-	-232	-0-	4000	2	77 9	Y	70	85 1		55
11		4170 X	3720	-0-	-450	-0-	3672	2	48 9	Y	44			99
12		4433 X	3766	-0-	-667	-0-	3705	2	61 9	Y	55	88 1		66
01		4216 X	3750	-0-	-466	-0-	3685	2	65 9	Y	59			125
02		3696 X	3654	-0-	-42	-0-	3580	2	74 9	Y	67	89 1		103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4644	2	88	9	Y	71
10		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4683	2	76	9	Y	54
11		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4793	2	48	9	Y	98
12		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4813	2	61	9	Y	66
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5030	2	65	9	Y	125
*02		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4669	2	75	9	Y	103
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582												
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3029	2	34	9	Y	26
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2977	2	22	9	Y	20
11		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	2	7	9	Y	26
12		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3057	2	22	9	Y	19
01		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3384	2	17	9	Y	8
*02		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2863	2	9	9	Y	16
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558												
09		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3810	2	52	9	Y	58
10		4061 X	3527	-0-	-534	-0-	3466	2	61	9	Y	47
11		3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3683	2	28	9	Y	72
12		4061 X	3951	-0-	-110	-0-	3917	2	34	9	Y	103
01		3999 X	3552	-0-	-447	-0-	3524	2	28	9	Y	61
02		3612 X	3333	-0-	-279	-0-	3297	2	36	9	Y	94
-----												
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191												
09		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4451	2	53	9	N	87
10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4896	2	53	9	N	135
11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4402	2	46	9	N	177
12		4650 X	4547	-0-	-103	-0-	4496	2	51	9	N	223
01		4960 X	4616	-0-	-344	-0-	4544	2	72	9	N	98
02		4480 X	4281	-0-	-199	-0-	4229	2	52	9	N	145
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775												
09		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1404	2	4	9	Y	43
10		1395 N	1289	-0-	-106	-0-	1287	2	2	9	Y	45
11		1410 N	1148	-0-	-262	-0-	1142	2	6	9	Y	50
12		1457 N	1055	-0-	-402	-0-	1051	2	4	9	Y	54
01		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1203	2	4	9	Y	58
*02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	58
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580												
09		3510 X	3368	-0-	-142	-0-	3349	2	19	9	N	135
10		3503 X	3266	-0-	-237	-0-	3249	2	17	9	N	150
11		3510 X	2961	-0-	-549	-0-	2955	2	6	9	N	155
12		3131 X	2668	-0-	-463	-0-	2629	2	39	9	N	190
01		3131 X	2756	-0-	-375	-0-	2750	2	6	9	N	195
02		2828 X	2733	-0-	-95	-0-	2710	2	23	9	N	216

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4440 X	4239	-0-	-201	-0-	4159 2	80 9	N	73			215	
10		4588 X	4265	-0-	-323	-0-	4234 2	31 9	N	28	194 1		49	
11		4350 X	4090	-0-	-260	-0-	4049 2	41 9	N	37			86	
12		4464 X	3976	-0-	-488	-0-	3899 2	77 9	N	70			156	
01		4464 X	4063	-0-	-401	-0-	4001 2	62 9	N	56			212	
02		3948 X	3794	-0-	-154	-0-	3788 2	6 9	N	5			217	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591														
09		4410 X	4287	-0-	-123	-0-	4245 2	42 9	N	38			227	
10		4557 X	3907	-0-	-650	-0-	3849 2	58 9	N	53			280	
11		4410 X	3824	-0-	-586	-0-	3762 2	62 9	N	56			336	
12		3844 X	3564	-0-	-280	-0-	3560 2	4 9	N	4	198 1		142	
01		3844 X	3083	-0-	-761	-0-	3068 2	15 9	N	14			156	
02		3472 X	2632	-0-	-840	-0-	2591 2	41 9	N	37			193	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589														
09		4830 X	4483	-0-	-347	-0-	4431 2	52 9	Y	47	54 1		54	
10		4991 X	4724	-0-	-267	-0-	4663 2	61 9	Y	55	62 1		47	
11		4740 X	4431	-0-	-309	-0-	4403 2	28 9	Y	25			72	
12		4743 X	4576	-0-	-167	-0-	4542 2	34 9	Y	31			103	
01		4712 X	4557	-0-	-155	-0-	4529 2	28 9	Y	25	67 1		61	
*02		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4971 2	37 9	Y	34			95	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758														
09		2970 X	2904	-0-	-66	-0-	2875 2	29 9	Y	26	22 1		21	
10		3255 X	2895	-0-	-360	-0-	2876 2	19 9	Y	17	22 1		16	
11		3180 X	2645	-0-	-535	-0-	2638 2	7 9	Y	6			22	
12		3286 X	2264	-0-	-1022	-0-	2250 2	14 9	Y	13	22 1		13	
01		3286 X	2620	-0-	-666	-0-	2606 2	14 9	Y	13	19 1		7	
02		2716 X	2307	-0-	-409	-0-	2300 2	7 9	Y	6			13	
-----														
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100														
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			184	
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			184	
11		810 N	753	-0-	-57	-0-	753 2		N	-0-			184	
12		837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2		N	-0-			184	
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			184	
*02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			184	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950														
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2581 2	4 9	Y	4	15 1		5	
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2021 2	7 9	Y	6			11	
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910 2	3 9	Y	3			14	
12		1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1725 2	7 9	Y	6	16 1		4	
01		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	1			5	
02		1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			Y	2			7	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686														
09		5790 X	5475	-0-	-315	-0-	5418 2	57 9	Y	52			82	
10		5921 X	5728	-0-	-193	-0-	5667 2	61 9	Y	55	64 1		73	
11		5730 X	5286	-0-	-444	-0-	5176 2	110 9	Y	100	65 1		108	
12		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5290 2	20 9	Y	18	63 1		63	
01		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5399 2	22 9	Y	20			83	
02		4760 X	4695	-0-	-65	-0-	4647 2	48 9	Y	44	70 1		57	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		870 N	627	-0-	-243	-0-	627	2		N	-0-	25
10		837 N	606	-0-	-231	-0-	606	2		N	-0-	25
11		840 N	623	-0-	-217	-0-	623	2		N	-0-	25
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-	25
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	694	2	29 9	N	26	51
*02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	51
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748												
09		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5497	2	184 9	Y	167 143 1	141
10		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5279	2	124 9	Y	113 144 1	110
11		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5136	2	39 9	Y	35	145
12		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4997	2	123 9	Y	112 149 1	108
01		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5173	2	91 9	Y	83 146 1	45
*02		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4542	2	47 9	Y	43	88
-----												
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A												
09		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5706	2	131 9	N	119	179
10		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5870	2	79 9	N	72 196 1	55
11		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5835	2	65 9	N	59	114
12		6107 X	5849	-0-	-258	-0-	5763	2	86 9	N	78	192
01		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6024	2	122 9	N	111 201 1	102
02		5516 X	5280	-0-	-236	-0-	5245	2	35 9	N	32	134
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540												
09		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5419	2	52 9	Y	47 56 1	55
10		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5557	2	61 9	Y	55 63 1	47
11		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5475	2	28 9	Y	25	72
12		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5708	2	34 9	Y	31	103
01		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5621	2	28 9	Y	25 67 1	61
*02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5489	2	40 9	Y	36	97
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410												
09		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5548	2	57 9	Y	52	82
10		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5931	2	59 9	Y	54 64 1	72
11		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5616	2	111 9	Y	101 65 1	108
12		5797 X	5621	-0-	-176	-0-	5602	2	19 9	Y	17 63 1	62
01		5983 X	5489	-0-	-494	-0-	5469	2	20 9	Y	18	80
02		5404 X	4959	-0-	-445	-0-	4912	2	47 9	Y	43 67 1	56
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746												
09		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5254	2	58 9	Y	53	82
10		5301 X	5219	-0-	-82	-0-	5160	2	59 9	Y	54 64 1	72
11		5130 X	4975	-0-	-155	-0-	4864	2	111 9	Y	101 65 1	108
12		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4922	2	18 9	Y	16 63 1	61
01		4588 X	4505	-0-	-83	-0-	4487	2	18 9	Y	16	77
02		4144 X	1489	-0-	-2655	-0-	1459	2	30 9	Y	27 65 1	39



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3450 X	3286	-0-	-164	-0-	3277 2	9 9	N	8		75
10		3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3391 2	10 9	N	9		84
11		3450 X	3256	-0-	-194	-0-	3245 2	11 9	N	10		94
12		3565 X	3325	-0-	-240	-0-	3318 2	7 9	N	6		100
01		3472 X	3276	-0-	-196	-0-	3257 2	19 9	N	17		117
02		3080 X	2752	-0-	-328	-0-	2750 2	2 9	N	2		119
-----												
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258												
09		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2302 2	25 9	Y	23		147
10		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2471 2	1 9	Y	1	1 8	147
11		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2390 2	22 9	Y	20		167
12		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		Y	-0-		167
01		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2272 2	2 9	Y	2	2 8	167
*02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2036 2	40 9	Y	36		203
-----												
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141												
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-		45
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-		45
11		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		45
12		2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926 2		N	-0-		45
01		2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1973 2	2 9	N	2	2 8	45
02		1904 N	1834	-0-	-70	-0-	1792 2	42 9	N	38		83
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297												
09		2010 N	1964	-0-	-46	-0-	1964 2		Y	-0-		3
10		2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018 2		Y	-0-		3
11		1980 N	1929	-0-	-51	-0-	1929 2		Y	-0-		3
12		2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1981 2		Y	-0-		3
*01		2015 N	1941	-0-	-74	-0-	1941 2		Y	-0-		3
02		1792 N	1739	-0-	-53	-0-	1739 2		Y	-0-		-0-
-----												
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014												
09		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4182 2	39 9	N	35		165
10		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4447 2	57 9	N	52		217
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4319 2	57 9	N	52	195 1	74
12		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5085 2	12 9	N	11		85
01		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4517 2	2 9	N	2		87
*02		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-		87
-----												
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892												
09		2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2071 2	22 9	N	20	1 8	236
10		2294 N	2068	-0-	-226	-0-	2000 2	68 9	N	62	194 1	104
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		104
12		2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2150 2	3 9	N	3		107
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2167 2	59 9	N	54	3 8	158
*02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2605 2	17 9	N	15	1 8	172
-----												
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893												
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-		143
10		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2512 2	1 9	N	1	1 8	143
11		2370 X	2301	-0-	-69	-0-	2301 2		N	-0-		143
12		2449 N	2344	-0-	-105	-0-	2344 2		N	-0-		143
*01		2449 N	2192	-0-	-257	-0-	2190 2	2 9	N	2	2 8	143
02		2156 N	1813	-0-	-343	-0-	1813 2		N	-0-		140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007													TOTAL DEPTH	15515	PERF.13062	- 15130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3751 2	1 9	N	1			214			
10		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		N	-0-			214			
11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3443 2	33 9	N	30	187 1		57			
12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-			57			
01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 2		N	-0-			57			
*02		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		N	-0-			57			
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008													TOTAL DEPTH	15663	PERF.12610	- 15662
09		3240 X	2027	-0-	-1213	-0-	2027 2		N	-0-			96			
10		3348 X	2371	-0-	-977	-0-	2347 2	24 9	N	22			118			
11		3210 X	2548	-0-	-662	-0-	2523 2	25 9	N	23			141			
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2854 2	20 9	N	18			159			
01		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2965 2	30 9	N	27			186			
*02		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2686 2	19 9	N	17			203			
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008													TOTAL DEPTH	15681	PERF.12970	- 15518
09		4260 X	4168	-0-	-92	-0-	4132 2	36 9	N	33			125			
10		4433 X	4259	-0-	-174	-0-	4234 2	25 9	N	23			148			
11		4290 X	4073	-0-	-217	-0-	4052 2	21 9	N	19			167			
12		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4351 2	50 9	N	45			212			
01		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4343 2	63 9	N	57	197 1		72			
02		3836 X	3644	-0-	-192	-0-	3602 2	42 9	N	38			110			
-----																
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009													TOTAL DEPTH	15045	PERF.12186	- 14946
09		3930 X	3842	-0-	-88	-0-	3777 2	65 9	N	59	185 1		92			
10		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4050 2	88 9	N	80			172			
11		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3800 2	9 9	N	8			180			
12		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3687 2	50 9	N	45			225			
01		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3969 2	41 9	N	37	202 1		60			
*02		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3854 2	31 9	N	28			88			
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008													TOTAL DEPTH	15491	PERF.12432	- 15461
09		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3445 2	110 9	Y	100			230			
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3378 2	85 9	Y	77	197 1		110			
11		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3337 2	132 9	Y	120			230			
12		3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3392 2	69 9	Y	63	198 1		95			
01		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3811 2	85 9	Y	77	3 8		169			
02		3220 X	2841	-0-	-379	-0-	2732 2	109 9	Y	99	1 8		267			
-----																
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009													TOTAL DEPTH	12278	PERF.13040	- 16010
09		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7320 2	121 9	N	110	188 1		155			
10		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7036 2	62 9	N	56			211			
11		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5980 2	91 9	N	83			294			
12		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5847 2	135 9	N	123			417			
01		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6862 2	100 9	N	91	195 1		313			
*02		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5999 2	69 9	N	63			376			
-----																
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009													TOTAL DEPTH	14141	PERF. N/A	
09		17190 X	16719	-0-	-471	-0-	16719 2		N	-0-			36			
10		17763 X	17278	-0-	-485	-0-	17278 2		N	-0-			36			
11		17190 X	16801	-0-	-389	-0-	16801 2		N	-0-			36			
12		17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	17384 2	2 9	N	2			38			
01		17329 X	16111	-0-	-1218	-0-	16059 2	52 9	N	47			85			
02		15680 X	14550	-0-	-1130	-0-	14550 2		N	-0-			85			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																						
BRITT 6													WELL #: 15		RRCID -> 252772		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12228 - 15005	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
09		7050 X	4191	-0-	-2859	-0-	4150	2	41	9	N	37		228								
10		5332 X	2808	-0-	-2524	-0-	2771	2	37	9	N	34	182 1	80								
11		4320 X	3049	-0-	-1271	-0-	3035	2	14	9	N	13		93								
12		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2459	2	72	9	N	65		158								
01		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2038	2	69	9	N	63		221								
*02		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-		221								
-----																						
BRITT 5													WELL #: 605		RRCID -> 252978		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 15170		PERF.12792 - 14952	
09		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-		42								
10		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-		42								
11		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-		42								
12		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-		42								
01		3100 N	3350	-0-	250	250	3348	2	2	9	N	2	2 8	42								
*02		2800 N	2921	-0-	121	371	2920	2	1	9	N	1	1 8	42								
-----																						
BRITT													WELL #: 1501		RRCID -> 253444		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12489 - 14554	
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-		-0-								
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-		-0-								
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-		-0-								
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-		-0-								
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-		-0-								
*02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-		-0-								
-----																						
MCCOY 27													WELL #: 7H		RRCID -> 253577		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12866 - 16292	
09		13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	13559	2	183	9	N	166	191 1	175								
10		13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	13753	2	180	9	N	164	195 1	144								
11		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	12053	2	135	9	N	123		267								
12		14353 X	12193	-0-	-2160	-0-	11955	2	238	9	N	216		483								
01		14198 X	12056	-0-	-2142	-0-	11841	2	215	9	N	195	389 1	289								
02		12824 X	11552	-0-	-1272	-0-	11335	2	217	9	N	197		486								
-----																						
MCCOY 27													WELL #: 9		RRCID -> 253578		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15090		PERF.12070 - 14894	
09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3765	2	41	9	N	37		153								
10		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3887	2	50	9	N	45		198								
11		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3622	2	189	9	N	172		370								
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4140	2	11	9	N	10		380								
01		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-	194 1	186								
*02		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-		183								
-----																						
THOMAS BRITT 6													WELL #: 9		RRCID -> 253579		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12374 - 15217	
09		4590 X	3833	-0-	-757	-0-	3804	2	29	9	Y	26		126								
10		4743 X	3928	-0-	-815	-0-	3869	2	59	9	Y	54	91 1	89								
11		4290 X	3693	-0-	-597	-0-	3665	2	28	9	Y	25		114								
12		4123 X	3076	-0-	-1047	-0-	3057	2	19	9	Y	17		131								
01		4092 X	3497	-0-	-595	-0-	3494	2	3	9	Y	3	96 1	38								
02		3584 X	3295	-0-	-289	-0-	3270	2	25	9	Y	23		61								
-----																						
THOMAS BRITT 6													WELL #: 8		RRCID -> 253580		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 14991		PERF.12366 - 15205	
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3116	2	30	9	Y	27		139								
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3551	2	57	9	Y	52	99 1	92								
11		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3633	2	28	9	Y	25		117								
12		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3949	2	21	9	Y	19		136								
01		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3686	2	3	9	Y	3	100 1	39								
02		3416 X	3199	-0-	-217	-0-	3175	2	24	9	Y	22		61								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008													TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3030 X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2			Y	-0-			3
10		3100 X	2929	-0-	-171	-0-	2929	2			Y	-0-			3
11		3000 X	2661	-0-	-339	-0-	2661	2			Y	-0-			3
12		3069 X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2			Y	-0-			3
*01		3038 X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2			Y	-0-			3
02		2744 X	2336	-0-	-408	-0-	2336	2			Y	-0-			-0-
-----															
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009													TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705		
09		15090 X	13463	-0-	-1627	-0-	13463	2			N	-0-			-0-
10		15376 X	14333	-0-	-1043	-0-	14333	2			N	-0-			-0-
11		14130 X	13570	-0-	-560	-0-	13570	2			N	-0-			-0-
12		14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-			-0-
01		14291 X	13548	-0-	-743	-0-	13548	2			N	-0-			-0-
02		12908 X	11928	-0-	-980	-0-	11928	2			N	-0-			-0-
-----															
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009													TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518		
09		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11729	2	53	9	N	48			276
10		11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	11691	2	129	9	N	117	187	1	206
11		10320 X	8808	-0-	-1512	-0-	8780	2	28	9	N	25			231
12		11997 X	10937	-0-	-1060	-0-	10849	2	88	9	N	80			311
01		11997 X	11078	-0-	-919	-0-	10949	2	129	9	N	117			428
02		10836 X	9630	-0-	-1206	-0-	9569	2	61	9	N	55			483
-----															
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009													TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203		
09		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7018	2	79	9	N	72	190	1	133
10		6820 X	5771	-0-	-1049	-0-	5725	2	46	9	N	42			175
11		6600 X	5087	-0-	-1513	-0-	5046	2	41	9	N	37			212
12		5859 X	5047	-0-	-812	-0-	5003	2	44	9	N	40	195	1	57
01		5859 X	4987	-0-	-872	-0-	4942	2	45	9	N	41			98
02		5292 X	4466	-0-	-826	-0-	4414	2	52	9	N	47			145
-----															
MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008													TOTAL DEPTH 15090 PERF.12090 - 14903		
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			30
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			30
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017 - P/A 03/21/17															
-----															
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008													TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946		
09		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3273	2	144	9	N	131	176	1	90
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3269	2	58	9	N	53			143
11		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3523	2	63	9	N	57			200
12		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3425	2	105	9	N	95	198	1	97
01		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3469	2	97	9	N	88			185
*02		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3232	2	79	9	N	72	197	1	60

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		6690 X	6550	-0-	-140	-0-	6439	2	111	9	N	101			207
10		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6719	2	138	9	N	125	192	1	140
11		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6821	2	131	9	N	119			259
12		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6892	2	150	9	N	136	199	1	196
01		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6770	2	142	9	N	129	195	1	130
02		6132 X	6091	-0-	-41	-0-	5982	2	109	9	N	99			229
-----															
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952															
09		2490 X	2433	-0-	-57	-0-	2432	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
11		2460 N	2301	-0-	-159	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
12		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
01		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*02		2800 N	3295	-0-	495	495	3294	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397															
09		8460 X	8144	-0-	-316	-0-	8144	2			N	-0-			-0-
10		8742 X	8309	-0-	-433	-0-	8309	2			N	-0-			-0-
11		8430 X	7915	-0-	-515	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
12		8308 X	8199	-0-	-109	-0-	8199	2			N	-0-			-0-
01		8308 X	7625	-0-	-683	-0-	7625	2			N	-0-			-0-
02		7504 X	6880	-0-	-624	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
-----															
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721															
09		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-			-0-
10		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-			-0-
11		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-			-0-
12		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-			-0-
01		10571 X	9586	-0-	-985	-0-	9586	2			N	-0-			-0-
02		9548 X	8625	-0-	-923	-0-	8625	2			N	-0-			-0-
-----															
BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875															
09		17010 X	16605	-0-	-405	-0-	16605	2			N	-0-			-0-
10		17577 X	17171	-0-	-406	-0-	17171	2			N	-0-			-0-
11		17010 X	16538	-0-	-472	-0-	16538	2			N	-0-			-0-
12		17360 X	16029	-0-	-1331	-0-	16029	2			N	-0-			-0-
01		17360 X	14478	-0-	-2882	-0-	14478	2			N	-0-			-0-
02		15512 X	14096	-0-	-1416	-0-	14096	2			N	-0-			-0-
-----															
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909															
09		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-			-0-
10		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-			-0-
11		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-			-0-
12		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-			-0-
01		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
*02		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-			-0-
-----															
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200															
09		27240 X	26371	-0-	-869	-0-	26371	2			N	-0-			-0-
10		27900 X	27400	-0-	-500	-0-	27400	2			N	-0-			-0-
11		26700 X	26015	-0-	-685	-0-	26015	2			N	-0-			-0-
12		27311 X	27044	-0-	-267	-0-	27044	2			N	-0-			-0-
01		27311 X	26379	-0-	-932	-0-	26379	2			N	-0-			-0-
02		24668 X	23628	-0-	-1040	-0-	23628	2			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
09		9300 X	8837	-0-	-463	-0-	8837 2		N	-0-		-0-
10		9610 X	9078	-0-	-532	-0-	9078 2		N	-0-		-0-
11		9120 X	8565	-0-	-555	-0-	8565 2		N	-0-		-0-
12		9021 X	8066	-0-	-955	-0-	8066 2		N	-0-		-0-
01		9021 X	8205	-0-	-816	-0-	8205 2		N	-0-		-0-
02		8148 X	7404	-0-	-744	-0-	7404 2		N	-0-		-0-
-----												
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931												
09		12180 X	11712	-0-	-468	-0-	11712 2		N	-0-		-0-
10		12586 X	11804	-0-	-782	-0-	11804 2		N	-0-		-0-
11		12060 X	11304	-0-	-756	-0-	11304 2		N	-0-		-0-
12		11718 X	10298	-0-	-1420	-0-	10298 2		N	-0-		-0-
01		11718 X	9738	-0-	-1980	-0-	9738 2		N	-0-		-0-
02		10584 X	8643	-0-	-1941	-0-	8643 2		N	-0-		-0-
-----												
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457												
09		13140 X	12729	-0-	-411	-0-	12674 2	55 9	N	50		105
10		13609 X	13085	-0-	-524	-0-	13060 2	25 9	N	23		128
11		13170 X	12432	-0-	-738	-0-	12399 2	33 9	N	30		158
12		13609 X	10195	-0-	-3414	-0-	10164 2	31 9	N	28		186
01		13454 X	10090	-0-	-3364	-0-	10029 2	61 9	N	55	185 1	56
02		11872 X	9302	-0-	-2570	-0-	9293 2	9 9	N	8		64
-----												
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538												
09		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	12255 2	486 9	Y	442	379 1	115
10		13082 X	12874	-0-	-208	-0-	12241 2	633 9	Y	575	546 1	142
11		12660 X	11774	-0-	-886	-0-	11151 2	623 9	Y	566	588 1	118
12		13237 X	11730	-0-	-1507	-0-	11156 2	574 9	Y	522	584 1	51
01		13237 X	11245	-0-	-1992	-0-	10626 2	619 9	Y	563	504 1	108
02		11900 X	9381	-0-	-2519	-0-	8857 2	524 9	Y	476	401 1	177
-----												
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573												
09		18840 X	17114	-0-	-1726	-0-	17080 2	34 9	N	31		167
10		19623 X	17774	-0-	-1849	-0-	17737 2	37 9	N	34		201
11		18990 X	16731	-0-	-2259	-0-	16705 2	26 9	N	24		225
12		17639 X	14052	-0-	-3587	-0-	14007 2	45 9	N	41		266
01		17639 X	15400	-0-	-2239	-0-	15377 2	23 9	N	21		287
02		15932 X	15098	-0-	-834	-0-	15061 2	37 9	N	34		321
-----												
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485												
09		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7479 2	219 9	N	199	196 1	178
10		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7568 2	230 9	N	209	189 1	198
11		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7162 2	158 9	N	144		342
12		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7304 2	182 9	N	165	200 1	307
01		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7392 2	139 9	N	126	198 1	235
*02		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6699 2	229 9	N	208	198 1	245
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893												
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010													TOTAL DEPTH	14196	PERF.14662	- 16180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	-0-					N	-0-			128	
10	4495 X	592	-0-	-3903	-0-	-0-	586	2	6	9	N	5			133	
11	3930 X	696	-0-	-3234	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1			134	
12	882 X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			134	
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			134	
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-			134	
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010													TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621	- 18416
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-			-0-	
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-			-0-	
11	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-	
12	5766 X	3546	-0-	-2220	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			-0-	
01	5766 X	3415	-0-	-2351	-0-	-0-	3415	2			N	-0-			-0-	
02	5152 X	3726	-0-	-1426	-0-	-0-	3726	2			N	-0-			-0-	
-----																
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010													TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604	- 19076
09	11250 X	9984	-0-	-1266	-0-	-0-	9984	2			N	-0-			-0-	
10	11439 X	11104	-0-	-335	-0-	-0-	11104	2			N	-0-			-0-	
11	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-			-0-	
12	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	-0-	11115	2			N	-0-			-0-	
01	10416 X	9856	-0-	-560	-0-	-0-	9856	2			N	-0-			-0-	
02	9408 X	8160	-0-	-1248	-0-	-0-	8160	2			N	-0-			-0-	
-----																
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010													TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604	- 16777
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4000	2	91	9	N	83			245	
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	4184	2	98	9	N	89			334	
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	4052	2	96	9	N	87	193	1	228	
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	4244	2	135	9	N	123			351	
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	-0-	4367	2	156	9	N	142	393	1	100	
*02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	4154	2	113	9	N	103			203	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010													TOTAL DEPTH	12531	PERF.13095	- 19334
09	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	-0-	18562	2	351	9	Y	319	249	1	225	
10	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	-0-	16208	2	430	9	Y	391	483	1	133	
11	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	-0-	6780	2	338	9	Y	307	258	1	182	
12	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	-0-	6078	2	502	9	Y	456	517	1	121	
01	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	-0-	8088	2	281	9	Y	255	260	1	116	
*02	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	-0-	6738	2	394	9	Y	358	254	1	220	
-----																
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010													TOTAL DEPTH	14417	PERF.14700	- 19595
09	28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	-0-	27344	2	859	9	Y	781	578	1	362	
10	27933 X	27933	-0-	-0-	-0-	-0-	26918	2	1015	9	Y	923	941	1	344	
11	33682 X	33682	-0-	-0-	-0-	-0-	32667	2	1015	9	Y	923	970	1	297	
12	33286 X	33286	-0-	-0-	-0-	-0-	32311	2	975	9	Y	886	982	1	201	
01	32449 X	32449	-0-	-0-	-0-	-0-	31475	2	974	9	Y	885	784	1	302	
*02	28834 X	28834	-0-	-0-	-0-	-0-	27983	2	851	9	Y	774	579	1	497	
-----																
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010													TOTAL DEPTH	14128	PERF.14798	- 18863
09	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	-0-	18911	2			N	-0-			-0-	
10	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	-0-	19356	2			N	-0-			-0-	
11	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-			-0-	
12	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	-0-	19531	2			N	-0-			-0-	
01	20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-			-0-	
*02	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	-0-	19129	2			N	-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL DEPTH	13497	PERF.13822	- 18608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	28532 2	136 9	N	124				493		
10		27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	27484 2	290 9	N	264		369 1		388		
11		28678 X	28678	-0-	-0-	-0-	28532 2	146 9	N	133				521		
12		28265 X	28265	-0-	-0-	-0-	28098 2	167 9	N	152				673		
01		28091 X	28091	-0-	-0-	-0-	27960 2	131 9	N	119		192 1		600		
*02		24434 X	24434	-0-	-0-	-0-	24194 2	240 9	N	218		395 1		423		
-----																
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL DEPTH	12578	PERF.13065	- 17679
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
-----																
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL DEPTH	12020	PERF.12383	- 16688
09		11880 X	11163	-0-	-717	-0-	10798 2	365 9	N	332	196 1			300		
10		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	12698 2	370 9	N	336	385 1			251		
11		22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	22039 2	568 9	N	516	589 1			178		
12		22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	22313 2	424 9	N	385	391 1			172		
01		23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	22554 2	493 9	N	448	398 1			222		
*02		20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	19571 2	535 9	N	486	389 1			319		
-----																
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011													TOTAL DEPTH	12063	PERF.12516	- 16898
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4341 2	160 9	N	145	2 8			181		
10		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4540 2	250 9	N	227	194 1	2 8		212		
11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4325 2	154 9	N	140	189 1	2 8		161		
12		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4285 2	142 9	N	129	190 1	4 8		96		
01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3935 2	119 9	N	108	1 8			203		
*02		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3317 2	96 9	N	87	195 1	4 8		91		
-----																
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL DEPTH	12930	PERF.12910	- 16864
09		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4569 2	122 9	N	111	185 1			68		
10		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4463 2	132 9	N	120				188		
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4071 2	130 9	N	118	196 1			110		
12		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5332 2	164 9	N	149	197 1			62		
01		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5583 2	172 9	N	156	3 8			215		
*02		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4187 2	132 9	N	120	193 1	2 8		140		
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL DEPTH	14248	PERF.14559	- 18811
09		9300 X	8241	-0-	-1059	-0-	8241 2		N	-0-				132		
10		9610 X	8164	-0-	-1446	-0-	8164 2		N	-0-				132		
11		8940 X	8074	-0-	-866	-0-	8074 2		N	-0-				132		
12		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-			N	-0-				132		
01		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-				132		
02		7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-			N	-0-				132		
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL DEPTH	14306	PERF.14739	- 18920
09		14790 X	13207	-0-	-1583	-0-	13207 2		N	-0-				18		
10		14787 X	13363	-0-	-1424	-0-	13363 2		N	-0-				18		
11		14310 X	12037	-0-	-2273	-0-	12037 2		N	-0-				18		
12		14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14791 2		N	-0-				18		
01		15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	15308 2		N	-0-				18		
*02		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13581 2		N	-0-				18		



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4227	2	106	9	N	96	97	1	40
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3957	2	84	9	N	76	92	1	23
11		4020 X	1300	-0-	-2720	-0-	1243	2	57	9	N	52	2	8	73
12		4061 X	98	-0-	-3963	-0-	92	2	6	9	N	5	5	8	73
01		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	2	2	8	73
02		3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT			73
-----															
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839															
09		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5572	2	376	9	N	342	391	1	301
10		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6464	2	383	9	N	348	385	1	264
11		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6474	2	446	9	N	405	389	1	280
12		6138 X	5728	-0-	-410	-0-	5333	2	395	9	N	359	392	1	247
01		6479 X	5098	-0-	-1381	-0-	4674	2	424	9	N	385	396	1	236
02		5852 X	4531	-0-	-1321	-0-	4191	2	340	9	N	309	195	1	350
-----															
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807															
09		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1370	2	326	9	Y	296	383	1	17
10		1612 N	735	-0-	-877	-0-	358	2	377	9	Y	343	192	1	162
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	306	388	1	73
12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	1939	2	494	9	Y	449	390	1	113
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2334	2	464	9	Y	422	377	1	152
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			152
-----															
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438															
09		4830 X	4552	-0-	-278	-0-	4530	2	22	9	N	20			149
10		4991 X	4296	-0-	-695	-0-	4296	2			N	-0-			149
11		4830 X	3718	-0-	-1112	-0-	3718	2			N	-0-			149
12		4309 X	3663	-0-	-646	-0-	3611	2	52	9	N	47			196
01		4309 X	2995	-0-	-1314	-0-	2833	2	162	9	N	147	191	1	152
02		3892 X	3453	-0-	-439	-0-	3307	2	146	9	N	133			285
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834															
09		11460 X	11284	-0-	-176	-0-	10967	2	317	9	N	288	195	1	223
10		11842 X	11688	-0-	-154	-0-	11288	2	400	9	N	364	388	1	199
11		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	11591	2	127	9	N	115	197	1	117
12		11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11631	2	288	9	N	262	199	1	180
01		11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11284	2	278	9	N	253	197	1	236
*02		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10079	2	231	9	N	210	203	1	243
-----															
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127															
09		10020 X	7111	-0-	-2909	-0-	6858	2	253	9	N	230	190	1	117
10		8680 X	7558	-0-	-1122	-0-	7196	2	362	9	N	329	196	1	213
11		7560 X	6911	-0-	-649	-0-	6629	2	282	9	N	256	382	1	47
12		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	7943	2	246	9	N	224	63	8	208
01		7564 X	7262	-0-	-302	-0-	7035	2	227	9	N	206	197	1	198
02		6832 X	6476	-0-	-356	-0-	6199	2	277	9	N	252	197	1	192
-----															
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976															
09		8520 X	7058	-0-	-1462	-0-	6621	2	437	9	Y	397	360	1	92
10		9083 X	7145	-0-	-1938	-0-	6745	2	400	9	Y	364	371	1	84
11		8790 X	6480	-0-	-2310	-0-	6107	2	373	9	Y	339	358	1	64
12		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	5947	2	416	9	Y	378	401	1	40
01		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6259	2	400	9	Y	364	324	1	80
*02		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	6686	2	385	9	Y	350	327	1	101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09		12990 X	12932	-0-	-58	-0-	12606	2	326	9	N	296	384	1	147			
10		13423 X	13356	-0-	-67	-0-	13031	2	325	9	N	295	195	1	247			
11		12990 X	12482	-0-	-508	-0-	12197	2	285	9	N	259	393	1	113			
12		12927 X	12659	-0-	-268	-0-	12392	2	267	9	N	243	196	1	160			
01		12927 X	12679	-0-	-248	-0-	12477	2	202	9	N	184	197	1	147			
02		11676 X	11294	-0-	-382	-0-	11129	2	165	9	N	150	195	1	102			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
09		18930 X	18120	-0-	-810	-0-	17942	2	178	9	Y	162	126	1	114			
10		19561 X	18911	-0-	-650	-0-	18684	2	227	9	Y	206	250	1	70			
11		19812 X	19812	-0-	-0-	-0-	19633	2	179	9	Y	163	137	1	96			
12		21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	20940	2	259	9	Y	235	269	1	62			
01		20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	19861	2	151	9	Y	137	137	1	62			
*02		18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	17825	2	212	9	Y	193	136	1	119			
-----																		
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12273	-	16629
09		6570 X	6475	-0-	-95	-0-	6149	2	326	9	N	296	182	1	222			
10		6789 X	6146	-0-	-643	-0-	5792	2	354	9	N	322	388	1	155			
11		6570 X	5569	-0-	-1001	-0-	5275	2	294	9	N	267	380	1	40			
12		6138 X	5042	-0-	-1096	-0-	4690	2	352	9	N	320	198	1	159			
01		6138 X	4877	-0-	-1261	-0-	4547	2	330	9	N	300	385	1	73			
02		5544 X	4224	-0-	-1320	-0-	3902	2	322	9	N	293	194	1	167			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12993	PERF.13161	-	21028
09		15690 X	15489	-0-	-201	-0-	15289	2	200	9	N	182	189	1	184			
10		16213 X	16081	-0-	-132	-0-	15733	2	348	9	N	316	384	1	116			
11		15690 X	15317	-0-	-373	-0-	15023	2	294	9	N	267	197	1	186			
12		15655 X	15516	-0-	-139	-0-	15187	2	329	9	N	299	393	1	92			
01		15655 X	15557	-0-	-98	-0-	15285	2	272	9	N	247	197	1	142			
02		14140 X	13552	-0-	-588	-0-	13253	2	299	9	N	272	202	1	212			
-----																		
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL	DEPTH	12523	PERF.12689	-	17036
09		18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	17147	2	1096	9	N	996	965	1	148			
10		19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	17883	2	1156	9	N	1051	975	1	224			
11		19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	17899	2	1123	9	N	1021	972	1	273			
12		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	17160	2	1181	9	N	1074	987	1	360			
01		18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	17076	2	1210	9	N	1100	1191	1	202			
*02		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	15816	2	1122	9	N	1020	1007	1	180			
-----																		
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13188	-	16714
09		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1062	2	99	9	Y	90	77	1	105			
10		1302 N	1175	-0-	-127	-0-	1069	2	106	9	Y	96	81	1	120			
11		1260 N	1147	-0-	-113	-0-	1041	2	106	9	Y	96	160	1	56			
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1250	2	86	9	Y	78	77	1	57			
01		1178 N	1034	-0-	-144	-0-	945	2	89	9	Y	81	80	1	45			
02		1064 N	695	-0-	-369	-0-	619	2	76	9	Y	69	7	8	107			
-----																		
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.13135	-	17441
09		8280 X	7836	-0-	-444	-0-	7709	2	127	9	N	115			247			
10		8184 X	7854	-0-	-330	-0-	7713	2	141	9	N	128	196	1	179			
11		7920 X	7422	-0-	-498	-0-	7313	2	109	9	N	99			278			
12		7843 X	7813	-0-	-30	-0-	7669	2	144	9	N	131	197	1	212			
01		7843 X	7616	-0-	-227	-0-	7463	2	153	9	N	139	195	1	156			
02		7084 X	6780	-0-	-304	-0-	6678	2	102	9	N	93			249			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL	DEPTH	12869	PERF.13231	-	20141
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
09		13920 X	13261	-0-	-659	-0-	12885	2	376	9	N	342	383	1		130		
10		14384 X	13476	-0-	-908	-0-	13095	2	381	9	N	346	388	1		88		
11		13920 X	12587	-0-	-1333	-0-	12306	2	281	9	N	255	193	1		150		
12		12834 X	12608	-0-	-226	-0-	12178	2	430	9	N	391	393	1		148		
01		12834 X	12134	-0-	-700	-0-	11739	2	395	9	N	359	398	1		109		
02		11592 X	10804	-0-	-788	-0-	10493	2	311	9	N	283	200	1		192		
-----																		
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL	DEPTH	12913	PERF.13110	-	17244
09		4260 X	3215	-0-	-1045	-0-	3073	2	142	9	Y	129	113	1		151		
10		4154 X	3552	-0-	-602	-0-	3408	2	144	9	Y	131	117	1		165		
11		3900 X	3295	-0-	-605	-0-	3140	2	155	9	Y	141	224	1		82		
12		3782 X	3682	-0-	-100	-0-	3574	2	108	9	Y	98	109	1		71		
01		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4819	2	142	9	Y	129	107	1	23 8	70		
*02		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4095	2	112	9	Y	102	10	8		162		
-----																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12605	-	16895
09		6180 X	5583	-0-	-597	-0-	5394	2	189	9	N	172	195	1		153		
10		6386 X	6056	-0-	-330	-0-	5844	2	212	9	N	193	194	1		152		
11		6180 X	4405	-0-	-1775	-0-	4219	2	186	9	N	169	194	1		127		
12		5611 X	2607	-0-	-3004	-0-	2512	2	95	9	N	86				213		
01		5611 X	5244	-0-	-367	-0-	5027	2	217	9	N	197	200	1		210		
02		5068 X	3871	-0-	-1197	-0-	3711	2	160	9	N	145	198	1		157		
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13919	-	20388
09		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9098	2	494	9	Y	449	382	1		232		
10		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9290	2	494	9	Y	449	387	1		294		
11		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8389	2	475	9	Y	432	385	1		341		
12		9238 X	9111	-0-	-127	-0-	8702	2	409	9	Y	372	194	1		519		
01		9238 X	8780	-0-	-458	-0-	8443	2	337	9	Y	306	393	1		432		
02		8344 X	7563	-0-	-781	-0-	7276	2	287	9	Y	261	388	1		305		
-----																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.12491	-	16834
09		3690 X	3369	-0-	-321	-0-	3085	2	284	9	N	258	197	1		238		
10		3782 X	3480	-0-	-302	-0-	3109	2	371	9	N	337	390	1		185		
11		3660 X	2971	-0-	-689	-0-	2701	2	270	9	N	245				430		
12		3689 X	2690	-0-	-999	-0-	2439	2	251	9	N	228	195	1		463		
01		3565 X	2043	-0-	-1522	-0-	1845	2	198	9	N	180	196	1		447		
02		3136 X	2547	-0-	-589	-0-	2279	2	268	9	N	244	391	1		300		
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL	DEPTH	12824	PERF.12873	-	20099
09		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6060	2	270	9	N	245	194	1		212		
10		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6160	2	235	9	N	214	194	1		232		
11		6000 X	5624	-0-	-376	-0-	5417	2	207	9	N	188	193	1		227		
12		5859 X	5486	-0-	-373	-0-	5142	2	344	9	N	313	393	1		147		
01		5859 X	4900	-0-	-959	-0-	4641	2	259	9	N	235	202	1		180		
02		5292 X	5083	-0-	-209	-0-	4816	2	267	9	N	243	196	1		227		
-----																		
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12656	PERF.13292	-	18371
09		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	10770	2	376	9	N	342	189	1		309		
10		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11615	2	363	9	N	330	382	1		257		
11		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	10752	2	342	9	N	311	389	1		179		
12		11532 X	10454	-0-	-1078	-0-	10054	2	400	9	N	364	195	1		348		
01		11873 X	10189	-0-	-1684	-0-	9826	2	363	9	N	330	399	1		279		
02		10724 X	9544	-0-	-1180	-0-	9162	2	382	9	N	347	194	1		432		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9681 2	166 9	N	151		205
10		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	9926 2	221 9	N	201	196 1	210
11		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	9687 2	228 9	N	207	194 1	223
12		10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	9924 2	231 9	N	210	393 1	40
01		9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9405 2	223 9	N	203	195 1	48
02		8624 X	8513	-0-	-111	-0-	8320 2	193 9	N	175		223
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411												
09		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7612 2	319 9	N	290	376 1	123
10		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7694 2	298 9	N	271	202 1	192
11		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7146 2	361 9	N	328	394 1	126
12		7533 X	7409	-0-	-124	-0-	7067 2	342 9	N	311	199 1	238
01		7533 X	7020	-0-	-513	-0-	6778 2	242 9	N	220	198 1	260
02		6804 X	6765	-0-	-39	-0-	6536 2	229 9	N	208	191 1	277
-----												
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481												
09		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5402 2	433 9	N	394	385 1	206
10		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	5911 2	573 9	N	521	391 1	336
11		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5504 2	421 9	N	383	393 1	326
12		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5246 2	460 9	N	418	197 1	547
01		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5521 2	409 9	N	372	388 1	531
*02		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	4998 2	439 9	N	399	388 1	542
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127												
09		7290 X	6940	-0-	-350	-0-	6465 2	475 9	Y	432	375 1	306
10		7533 X	7220	-0-	-313	-0-	6669 2	551 9	Y	501	389 1	418
11		7290 X	6684	-0-	-606	-0-	6278 2	406 9	Y	369	394 1	393
12		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	6630 2	461 9	Y	419	390 1	422
01		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6260 2	515 9	Y	468	393 1	497
*02		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5707 2	239 9	Y	217	416 1	298
-----												
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672												
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																				
HUFF RANCH 48													WELL #: 14SL RRCID -> 267277		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12941 - 17236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE		
09		15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14438	2	747	9	N	679	577	1			540			
10		15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	14607	2	931	9	N	846	956	1			430			
11		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	13874	2	728	9	N	662	392	1			700			
12		14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	14119	2	671	9	N	610	585	1			725			
01		15965 X	13744	-0-	-2221	-0-	12984	2	760	9	N	691	595	1			821			
02		14168 X	13214	-0-	-954	-0-	12345	2	869	9	N	790	784	1			827			
-----																				
HUFF RANCH 48 SL													WELL #: 15H RRCID -> 267285		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12830 - 17152	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
-----																				
BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 16SL RRCID -> 267290		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13155 - 17919	
09		36298 X	36298	-0-	-0-	-0-	35322	2	976	9	N	887	956	1			770			
10		36693 X	36693	-0-	-0-	-0-	35978	2	715	9	N	650	949	1			471			
11		34922 X	34922	-0-	-0-	-0-	34047	2	875	9	N	795	394	1			872			
12		35028 X	35028	-0-	-0-	-0-	34195	2	833	9	N	757	983	1			646			
01		35041 X	35041	-0-	-0-	-0-	34195	2	846	9	N	769	590	1			825			
*02		31331 X	31331	-0-	-0-	-0-	30410	2	921	9	N	837	989	1			673			
-----																				
BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 17 RRCID -> 267298		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13029		PERF.13480 - 18249	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
-----																				
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4415H RRCID -> 267478		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12723 - 20628	
09		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	10527	2	1285	9	N	1168	972	1			433			
10		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	10771	2	1230	9	N	1118	1171	1			380			
11		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	10198	2	1205	9	N	1095	979	1			496			
12		11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	10140	2	1190	9	N	1082	1176	1			402			
01		10912 X	10885	-0-	-27	-0-	9728	2	1157	9	N	1052	1180	1			274			
02		9856 X	9834	-0-	-22	-0-	8673	2	1161	9	N	1055	772	1			557			
-----																				
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4417H RRCID -> 267497		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12977 - 20830	
09		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	7754	2	679	9	N	617	583	1			303			
10		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8037	2	710	9	N	645	584	1			364			
11		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	7590	2	638	9	N	580	586	1			358			
12		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	6870	2	640	9	N	582	582	1			358			
01		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	6648	2	655	9	N	595	789	1			164			
*02		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6118	2	579	9	N	526	395	1			295			
-----																				
DUPONT 1													WELL #: 2H RRCID -> 267531		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.12189 - 16468	
09		9660 X	7080	-0-	-2580	-0-	6814	2	266	9	N	242	193	1			255			
10		8773 X	7648	-0-	-1125	-0-	7443	2	205	9	N	186	186	1			255			
11		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	9019	2	293	9	N	266	382	1			139			
12		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9005	2	349	9	N	317	201	1			255			
01		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	7643	2	474	9	N	431	386	1			300			
*02		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6482	2	411	9	N	374	396	1			278			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12443	-	16750
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09		17250 X	16332	-0-	-918	-0-	15773	2	559	9	N	508	580	1	154			
10		17825 X	16354	-0-	-1471	-0-	15869	2	485	9	N	441	380	1	215			
11		17250 X	16220	-0-	-1030	-0-	15594	2	626	9	N	569	393	1	391			
12		16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16295	2	569	9	N	517	594	1	314			
01		16182 X	14682	-0-	-1500	-0-	14000	2	682	9	N	620	778	1	156			
02		14616 X	12330	-0-	-2286	-0-	11525	2	805	9	N	732	403	1	485			
-----																		
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13175	-	18025
09		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8597	2	235	9	N	214	192	1	221			
10		9114 X	8955	-0-	-159	-0-	8920	2	35	9	N	32			253			
11		8310 X	8269	-0-	-41	-0-	8119	2	150	9	N	136			389			
12		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8801	2	243	9	N	221	395	1	215			
01		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	8852	2	216	9	N	196	196	1	215			
02		8092 X	7837	-0-	-255	-0-	7628	2	209	9	N	190			405			
-----																		
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12827	-	17739
09		17010 X	16198	-0-	-812	-0-	15741	2	457	9	N	415	197	1	330			
10		17577 X	15651	-0-	-1926	-0-	15166	2	485	9	N	441	579	1	192			
11		16860 X	15003	-0-	-1857	-0-	14438	2	565	9	N	514	391	1	315			
12		15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	15027	2	497	9	N	452	397	1	370			
01		15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	14888	2	141	9	N	128	193	1	305			
*02		13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	13253	2	476	9	N	433	196	1	542			
-----																		
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	-	17477
09		15870 X	12431	-0-	-3439	-0-	12048	2	383	9	N	348	397	1	238			
10		16399 X	12526	-0-	-3873	-0-	12099	2	427	9	N	388	393	1	233			
11		15150 X	12063	-0-	-3087	-0-	11623	2	440	9	N	400	388	1	245			
12		12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	11749	2	416	9	N	378	394	1	229			
01		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11585	2	399	9	N	363	394	1	198			
02		10444 X	10335	-0-	-109	-0-	9983	2	352	9	N	320	197	1	321			
-----																		
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL	DEPTH	14350	PERF.14200	-	18800
09		21420 X	18213	-0-	-3207	-0-	18185	2	28	9	N	25			88			
10		21886 X	18587	-0-	-3299	-0-	18547	2	40	9	N	36			124			
11		20790 X	17703	-0-	-3087	-0-	17670	2	33	9	N	30			154			
12		18910 X	18198	-0-	-712	-0-	18154	2	44	9	N	40			194			
01		18910 X	17981	-0-	-929	-0-	17911	2	70	9	N	64	202	1	56			
02		16996 X	16233	-0-	-763	-0-	16200	2	33	9	N	30			86			
-----																		
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL	DEPTH	12999	PERF.14318	-	18120
09		27600 X	24023	-0-	-3577	-0-	23705	2	318	9	N	289	385	1	142			
10		28520 X	23411	-0-	-5109	-0-	23231	2	180	9	N	164			306			
11		27330 X	20259	-0-	-7071	-0-	19955	2	304	9	N	276			582			
12		22909 X	22663	-0-	-246	-0-	22584	2	79	9	N	72			654			
01		22909 X	21999	-0-	-910	-0-	21816	2	183	9	N	166	591	1	229			
02		20692 X	18947	-0-	-1745	-0-	18736	2	211	9	N	192			421			
-----																		
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL	DEPTH	14123	PERF.14243	-	19100
09		33420 X	27445	-0-	-5975	-0-	27445	2			N	-0-			26			
10		33790 X	27476	-0-	-6314	-0-	27267	2	209	9	N	190			216			
11		30930 X	28836	-0-	-2094	-0-	28821	2	15	9	N	14	194	1	36			
12		24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	24185	2			N	-0-			36			
01		16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	16167	2			N	-0-			36			
02		8764 X	6534	-0-	-2230	-0-	6534	2			N	-0-			36			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	19500	X	18681	-0-	-819	-0-	18681	2			N	-0-				-0-	
10	19871	X	17810	-0-	-2061	-0-	17810	2			N	-0-				-0-	
11	18990	X	18027	-0-	-963	-0-	18027	2			N	-0-				-0-	
12	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	19366	2			N	-0-				-0-	
01	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-				-0-	
*02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-				-0-	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910																	
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5199	2	650	9	N	591	960	1		346	
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5383	2	551	9	N	501	578	1		269	
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5280	2	454	9	N	413	192	1		490	
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5352	2	595	9	N	541	776	1		255	
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	5634	2	563	9	N	512	365	1		402	
*02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5190	2	470	9	N	427	397	1		432	
-----																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028																	
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3833	2	166	9	N	151				252	
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4025	2	145	9	N	132	194	1		190	
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4279	2	254	9	N	231	196	1		225	
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4216	2	175	9	N	159	196	1		188	
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4097	2	175	9	N	159				347	
02	4228	X	3749	-0-	-479	-0-	3572	2	177	9	N	161				508	
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077																	
09	5400	X	4642	-0-	-758	-0-	4368	2	274	9	N	249	196	1		218	
10	5580	X	4725	-0-	-855	-0-	4383	2	342	9	N	311	190	1		339	
11	5400	X	4392	-0-	-1008	-0-	4127	2	265	9	N	241	197	1		383	
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4328	2	213	9	N	194	395	1		182	
01	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	3993	2	156	9	N	142				324	
*02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4029	2	315	9	N	286	389	1		221	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204																	
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	9925	2	719	9	N	654	572	1		221	
10	10602	X	10294	-0-	-308	-0-	9509	2	785	9	N	714	591	1		344	
11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	9839	2	629	9	N	572	395	1		521	
12	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	9529	2	806	9	N	733	790	1		464	
01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	9928	2	526	9	N	478	393	1		549	
*02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	8942	2	787	9	N	715	795	1		469	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858																	
09	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	18206	2	975	9	N	886	776	1		159	
10	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	19464	2	1002	9	N	911	857	1	1	8	212
11	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19084	2	861	9	N	783	805	1	1	8	189
12	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	18964	2	837	9	N	761	880	1	2	8	68
01	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	18733	2	837	9	N	761	686	1	1	8	142
*02	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	15209	2	748	9	N	680	590	1	2	8	230

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6880 2	718 9	N	653	748 1		135
10	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7055 2	745 9	N	677	575 1		237
11	6420 X	6072	-0-	-348	-0-	5432 2	640 9	N	582	586 1		233
12	6789 X	6517	-0-	-272	-0-	5865 2	652 9	N	593	594 1		232
01	6789 X	6165	-0-	-624	-0-	5455 2	710 9	N	645	594 1	75 8	208
02	6132 X	5675	-0-	-457	-0-	5073 2	602 9	N	547	397 1	38 8	320

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

09	9900 X	7986	-0-	-1914	-0-	7780 2	206 9	N	187	177 1		173
10	9827 X	8076	-0-	-1751	-0-	7845 2	231 9	N	210	195 1		188
11	9390 X	7627	-0-	-1763	-0-	7393 2	234 9	N	213	195 1		206
12	8060 X	7919	-0-	-141	-0-	7692 2	227 9	N	206	194 1		218
01	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8207 2	230 9	N	209	189 1		238
02	7280 X	6812	-0-	-468	-0-	6640 2	172 9	N	156	196 1		198

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

09	0	101017	-0-	101017	155918	98987 2	2030 9	N	1845	1911 1		209
10	0	88630	-0-	88630	244548	87128 2	1502 9	N	1365	1349 1		225
11	314893 X	70345	-0-	-244548	-0-	69265 2	1080 9	N	982	958 1		249
12	85157 X	61580	-0-	-23577	-0-	60648 2	932 9	N	847	970 1		126
01	85157 X	52766	-0-	-32391	-0-	52014 2	752 9	N	684	564 1		246
02	76916 X	42444	-0-	-34472	-0-	41931 2	513 9	N	466	559 1		153

OVERFLOW ENERGY, LLC STILES EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276525 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4650 - 5687

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

STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

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

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

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



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
PNG OPERATING COMPANY										668536							
ARMSTRONG										WELL #: 1		RRCID -> 120289		COMPL. DATE 01/09/1986		TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2572	3	57	9	N	52				147	
10		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2487	3	44	9	N	40				187	
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	3	13	9	N	12				199	
12		2728 N	422	-0-	-2306	-0-	407	3	15	9	N	14	178	1		35	
01		2542 N	103	-0-	-2439	-0-	103	3			N	-0-				35	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35	
-----																	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC										748059							
SALLIE										WELL #: 105		RRCID -> 228629		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
NAOMI										WELL #: 2016H		RRCID -> 277999		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992	
09		280078 X	9724	-0-	-270354	-0-	9496	2	228	9	N	207				295	
10		18755 X	1976	-0-	-16779	-0-	1913	2	63	9	N	57	194	1		158	
11		18150 X	5370	-0-	-12780	-0-	5176	2	194	9	N	176	186	1		148	
12		11036 X	5096	-0-	-5940	-0-	4921	2	175	9	N	159				307	
01		10044 X	6010	-0-	-4034	-0-	5830	2	180	9	N	164	191	1		280	
02		9072 X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					N	NO RPT				280	
-----																	
TAPSTONE ENERGY, LLC										836005							
STILES 16										WELL #: 5016		RRCID -> 139846		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
-----																	
BARTZ 19										WELL #: 1019		RRCID -> 167695		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392	
09		1050 N	836	-0-	-214	-0-	48	1	787	2	N	1	1	1		35	
							1	9									
10		1116 N	981	-0-	-135	-0-	57	1	923	2	N	1	1	1		35	
							1	9									
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	958	2	N	1	1	1		35	
							1	9									
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	N	1	1	1		35	
							1	9									
01		992 N	765	-0-	-227	-0-	46	1	718	2	N	1	1	1		35	
							1	9									
02		952 N	794	-0-	-158	-0-	51	1	742	2	N	1	1	1		35	
							1	9									
-----																	
STILES 18										WELL #: 4018		RRCID -> 169349		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	293	1	4818	2	N	5	4	1	77
						6	9							
10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	351	1	5721	2	N	193	195	1	75
						212	9							
11	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	466	1	7581	2	N	152	7	1	220
						167	9							
12	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	386	1	6274	2	N	132	195	1	157
						145	9							
01	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	462	1	7145	2	N	130	194	1	93
						143	9							
*02	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	696	1	10207	2	N	141	17	1	217
						155	9							
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921														
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	121	1	1991	2	N	2	2	1	24
						2	9							
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	118	1	1917	2	N	3	3	1	24
						3	9							
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	N	39	2	1	61
						43	9							
12	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	89	1	1455	2	N	64	1	1	124
						70	9							
01	1705 N	1373	-0-	-332	-0-	83	1	1278	2	N	11	1	1	134
						12	9							
02	1540 N	880	-0-	-660	-0-	56	1	822	2	N	2	2	1	134
						2	9							
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058														
09	1860 X	1772	-0-	-88	-0-	101	1	1669	2	N	2	2	1	207
						2	9							
10	2542 X	1834	-0-	-708	-0-	106	1	1726	2	N	2	2	1	207
						2	9							
11	2460 X	1495	-0-	-965	-0-	87	1	1407	2	N	1	1	1	207
						1	9							
12	1829 N	826	-0-	-1003	-0-	48	1	777	2	N	1	1	1	207
						1	9							
01	1829 N	1216	-0-	-613	-0-	74	1	1141	2	N	1	1	1	207
						1	9							
02	1400 N	1007	-0-	-393	-0-	64	1	941	2	N	2	2	1	207
						2	9							
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902														
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	110	1	1818	2	N	77	2	1	119
						85	9							
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	118	1	1922	2	N	3	3	1	119
						3	9							
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1735	2	N	75	2	1	192
						83	9							
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	96	1	1556	2	N	1	1	1	192
						1	9							
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	2	2	1	192
						2	9							
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	2	N	58	195	1	55
						64	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-			35
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2986	2	N	38			73
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	10			83
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	37			120
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3595	2	N	75			195
*02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4151	2	N	38	185	1	48

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

09	2790 N	2574	-0-	-216	-0-	757	1	N	2	2	1	41
10	2852 N	2620	-0-	-232	-0-	843	1	N	99	2	1	138
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	732	1	N	2	2	1	138
12	2666 N	2534	-0-	-132	-0-	829	1	N	108	2	1	244
01	2635 N	2070	-0-	-565	-0-	711	1	N	2	2	1	244
02	2156 N	1959	-0-	-197	-0-	663	1	N	3	190	1	57

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	105	1	N	146	2	1	183
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	108	1	N	2	2	1	183
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	106	1	N	65	174	1	74
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	N	1	1	1	74
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	20	1	N	-0-			74
02	364 N	177	-0-	-187	-0-	11	1	N	-0-			74

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2	N	-0-			114
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	891	2	N	91	188	1	17
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			17
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			17
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	2	N	-0-			17
02	812 N	771	-0-	-41	-0-	771	2	N	-0-			17

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			29
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			29
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			29
12	434 N	235	-0-	-199	-0-	14	1	N	-0-			29
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	14	1	N	-0-			29
02	364 N	220	-0-	-144	-0-	14	1	N	-0-			29

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	836	-0-	-184	-0-	46	1	760	2	N	27	1	1	44
						30	9							
10	837 N	730	-0-	-107	-0-	40	1	645	2	N	41	1	1	84
						45	9							
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	1	1	1	84
						1	9							
12	868 N	689	-0-	-179	-0-	40	1	648	2	N	1	1	1	84
						1	9							
01	744 N	530	-0-	-214	-0-	32	1	497	2	N	1	1	1	84
						1	9							
02	924 N	883	-0-	-41	-0-	53	1	771	2	N	54	1	1	137
						59	9							
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212														
09	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1237	2	23	9	N	21			100
10	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1467	2	35	9	N	32			132
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1385	2	25	9	N	23			155
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			155
01	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1397	2	26	9	N	24			179
02	1316 N	934	-0-	-382	-0-	933	2	1	9	N	1			180
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681														
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	164	1	2698	2	N	9	2	1	76
						10	9							
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	167	1	2717	2	N	20	4	1	92
						22	9							
11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	152	1	2471	2	N	3	3	1	92
						3	9							
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	148	1	2405	2	N	117	2	1	207
						129	9							
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	148	1	2290	2	N	5	181	1	31
						6	9							
*02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	154	1	2254	2	N	4	4	1	31
						4	9							
STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	60 1	992 2	N	1	1 1		14
10	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	62 1	1016 2	N	1	1 1		14
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58 1	948 2	N	1	1 1		14
12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	57 1	925 2	N	1	1 1		14
01	1085 N	909	-0-	-176	-0-	55 1	853 2	N	1	1 1		14
02	952 N	868	-0-	-84	-0-	55 1	811 2	N	2	2 1		14

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

09	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	62 1	1023 2	N	68	189 1		56
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	75 9	1113 2	N	2	2 1		56
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	63 1	1025 2	N	1	1 1		56
12	1209 N	816	-0-	-393	-0-	47 1	769 2	N	-0-	1 1		55
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	67 1	1039 2	N	2	1 1		56
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	64 1	945 2	N	1	2 1		55

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

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

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	91 1	1500 2	N	1	1 1		54
10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	100 1	1630 2	N	2	2 1		54
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	97 1	1570 2	N	216	189 1		81
12	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	238 9	1600 2	N	2	2 1		81
01	1736 X	1727	-0-	-9	-0-	98 1	1620 2	N	2	2 1		81
02	1792 X	1544	-0-	-248	-0-	105 1	1443 2	N	3	3 1		81

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	1066	1	3729	2	N	123	4	1	174
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	1151	1	3587	2	N	4	5	1	173
11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	1237	1	4082	2	N	78	4	1	247
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	971	1	3881	2	N	51	195	1	103
01	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	956	1	3956	2	N	83	4	1	182
*02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	1193	1	3723	2	N	104	191	1	95
-----														
STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112														
09	780 N	664	-0-	-116	-0-	38	1	625	2	N	1	1	1	144
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	40	1	653	2	N	1	1	1	144
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	1	1	1	144
12	682 N	599	-0-	-83	-0-	35	1	563	2	N	1	1	1	144
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	38	1	585	2	N	1	1	1	144
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	N	1	1	1	144
-----														
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473														
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	N	2	2	1	66
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	116	1	1894	2	N	51	3	1	114
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1840	2	N	24	2	1	136
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	112	1	1816	2	N	2	2	1	136
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1837	2	N	29	2	1	163
02	1624 N	1502	-0-	-122	-0-	96	1	1403	2	N	3	3	1	163
-----														
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074														
09	1470 N	845	-0-	-625	-0-	48	1	796	2	N	1	1	1	106
10	1209 N	792	-0-	-417	-0-	45	1	729	2	N	16	1	1	121
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	643	2	N	2	1	1	122
12	868 N	521	-0-	-347	-0-	30	1	491	2	N	-0-			122
01	806 N	612	-0-	-194	-0-	37	1	574	2	N	1	1	1	122
02	644 N	519	-0-	-125	-0-	33	1	485	2	N	1	1	1	122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	2	N	1	1	1	109
						1	9							
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	99	1	1607	2	N	2	2	1	109
						2	9							
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	2	2	1	109
						2	9							
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	2	N	1	1	1	109
						1	9							
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	84	1	1299	2	N	2	2	1	109
						2	9							
*02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	2	N	2	2	1	109
						2	9							
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664														
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			104
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			104
11	1710 X	1542	-0-	-168	-0-	1542	2			N	-0-			104
12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			104
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			104
*02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			104
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123														
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	2	1	1	96
						2	9							
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-	1	1	95
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	N	1	1	1	95
						1	9							
12	713 N	638	-0-	-75	-0-	37	1	600	2	N	1	1	1	95
						1	9							
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	39	1	608	2	N	2	1	1	96
						2	9							
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	37	1	541	2	N	-0-	1	1	95
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797														
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			173
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			173
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2292	2	40	9	N	36	187	1	22
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			22
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2636	2	80	9	N	73			95
*02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2337	2	53	9	N	48			143
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982														
09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	990	1	1570	2	N	70	1	1	176
						77	9							
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	1128	1	1636	2	N	2	2	1	176
						2	9							
11	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	1127	1	1615	2	N	51	181	1	46
						56	9							
12	2728 N	2300	-0-	-428	-0-	864	1	1435	2	N	1	1	1	46
						1	9							
01	2728 N	2606	-0-	-122	-0-	1014	1	1485	2	N	97	2	1	141
						107	9							
02	2464 N	2408	-0-	-56	-0-	1066	1	1338	2	N	4	2	1	143
						4	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	67	1	1096	2	N	1	1	159
10	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	70	1	1133	2	N	2	1	159
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	65	1	1056	2	N	1	1	159
12	1209 N	1012	-0-	-197	-0-	59	1	952	2	N	1	1	159
01	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	65	1	1012	2	N	1	1	159
02	1036 N	988	-0-	-48	-0-	63	1	923	2	N	2	1	159

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	662	1	1334	2	N	-0-		162	
10	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	827	1	1312	2	N	66		228	
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	791	1	1001	2	N	10	183	1	55
12	2077 N	1610	-0-	-467	-0-	693	1	825	2	N	84			139
01	2201 N	2170	-0-	-31	-0-	793	1	1377	2	N	-0-			139
*02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	710	1	1264	2	N	-0-			139

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	189	1	3110	2	N	104	12	1	183
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	114	9	3061	2	N	45	205	1	23
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	188	1	2842	2	N	94	13	1	104
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	50	9	2829	2	N	12	12	1	104
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	175	1	2849	2	N	92	14	1	182
*02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	103	9	2570	2	N	41	211	1	12

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

09	8160 X	7454	-0-	-706	-0-	1003	1	6382	2	N	63			202
10	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	69	9	6745	2	N	134	185	1	151
11	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	1051	1	5860	2	N	70			221
12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	147	9	4791	2	N	-0-			221
01	4340 X	3799	-0-	-541	-0-	935	1	2726	2	N	141	180	1	182
*02	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	77	9	6710	2	N	79			261



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	193	1	3184	2	N	3	3	1	134
						3	9							
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	219	1	3564	2	N	5	5	1	134
						6	9							
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	223	1	3628	2	N	84	192	1	26
						92	9							
12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	235	1	3824	2	N	4	4	1	26
						4	9							
01	3782 X	3722	-0-	-60	-0-	222	1	3433	2	N	61	4	1	83
						67	9							
02	3668 X	3589	-0-	-79	-0-	226	1	3320	2	N	39	6	1	116
						43	9							
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
09	8550 X	7896	-0-	-654	-0-	1162	1	6726	2	N	7	6	1	231
						8	9							
10	8835 X	4098	-0-	-4737	-0-	962	1	3044	2	N	84	189	1	126
						92	9							
11	8280 X	6004	-0-	-2276	-0-	925	1	5073	2	N	5	5	1	126
						6	9							
12	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	1143	1	6161	2	N	7	6	1	127
						8	9							
01	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	1197	1	5906	2	N	7	7	1	127
						8	9							
*02	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	1100	1	5494	2	N	61	10	1	178
						67	9							
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
09	870 N	804	-0-	-66	-0-	46	1	757	2	N	1	1	1	12
						1	9							
10	1054 N	816	-0-	-238	-0-	47	1	768	2	N	1	1	1	12
						1	9							
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	N	1	1	1	12
						1	9							
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	45	1	726	2	N	1	1	1	12
						1	9							
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	48	1	748	2	N	1	1	1	12
						1	9							
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	44	1	651	2	N	1	1	1	12
						1	9							
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
09	7200 X	7058	-0-	-142	-0-	399	1	6564	2	N	86	6	1	231
						95	9							
10	7440 X	7332	-0-	-108	-0-	420	1	6845	2	N	61	200	1	92
						67	9							
11	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	429	1	6977	2	N	91	7	1	176
						100	9							
12	7750 X	6801	-0-	-949	-0-	389	1	6323	2	N	81	6	1	251
						89	9							
01	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	456	1	7061	2	N	11	193	1	69
						12	9							
02	7000 X	6229	-0-	-771	-0-	397	1	5822	2	N	9	11	1	67
						10	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006													TOTAL DEPTH 16870		PERF.14618 - 15602	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	32	1	529	2	N	1					44
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	32	1	528	2	N	1	1	1			44
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-					44
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	31	1	505	2	N	-0-					44
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	32	1	493	2	N	1	1	1			44
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	30	1	438	2	N	-0-	1	1			43
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005													TOTAL DEPTH 17000		PERF.12629 - 16312	
09	4470 X	4221	-0-	-249	-0-	241	1	3976	2	N	4	4	1			155
10	4805 X	4537	-0-	-268	-0-	256	1	4165	2	N	105	193	1			67
11	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	259	1	4211	2	N	29	4	1			92
12	4805 X	4677	-0-	-128	-0-	267	1	4340	2	N	64	4	1			152
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	272	1	4212	2	N	47	5	1			194
02	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	255	1	3737	2	N	63	7	1			250
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009													TOTAL DEPTH 16815		PERF.12739 - 15118	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 16810		PERF.14689 - 16687	
09	14B2 EXT	1434	-0-	1434	1772	82	1	1351	2	N	1	1	1			107
10	14B2 EXT	1890	-0-	1890	3662	106	1	1733	2	N	46	2	1			151
11	14B2 EXT	1196	-0-	1196	4858	69	1	1127	2	N	-0-	1	1			150
12	3100 N	1468	-0-	-1632	3226	85	1	1382	2	N	1	1	1			150
01	3100 N	1590	-0-	-1510	1716	96	1	1491	2	N	3	2	1			151
*02	2570 N	854	-0-	-1716	-0-	54	1	799	2	N	1	2	1			150
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010													TOTAL DEPTH 16500		PERF.12553 - 14476	
09	6420 X	5767	-0-	-653	-0-	326	1	5374	2	N	61	5	1			74
10	6417 X	5650	-0-	-767	-0-	326	1	5316	2	N	7	7	1			74
11	5940 X	5357	-0-	-583	-0-	306	1	4977	2	N	67	5	1			136
12	6107 X	5510	-0-	-597	-0-	319	1	5185	2	N	5	5	1			136
01	5983 X	5392	-0-	-591	-0-	321	1	4969	2	N	93	6	1			223
02	5376 X	4620	-0-	-756	-0-	294	1	4314	2	N	11	195	1			39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	120	1	1980	2	N	3	165
						3	9					
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1803	2	N	49	24
						54	9					
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	104	1	1696	2	N	2	24
						2	9					
12	2170 N	1622	-0-	-548	-0-	94	1	1528	2	N	-0-	23
01	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	110	1	1696	2	N	3	24
						3	9					
02	1680 N	1283	-0-	-397	-0-	82	1	1200	2	N	1	23
						1	9					
STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614												
09	2580 X	2039	-0-	-541	-0-	117	1	1920	2	N	2	161
						2	9					
10	2666 X	1964	-0-	-702	-0-	112	1	1827	2	N	23	181
						25	9					
11	2580 X	1536	-0-	-1044	-0-	89	1	1446	2	N	1	180
						1	9					
12	2666 X	2384	-0-	-282	-0-	138	1	2243	2	N	3	181
						3	9					
01	2666 X	2114	-0-	-552	-0-	128	1	1984	2	N	2	181
						2	9					
*02	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	142	1	2086	2	N	4	181
						4	9					
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910												
09	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	726	1	1904	2	N	-0-	53
10	2976 X	2752	-0-	-224	-0-	861	1	1839	2	N	47	100
						52	9					
11	2880 X	2635	-0-	-245	-0-	838	1	1797	2	N	-0-	100
12	2852 X	2460	-0-	-392	-0-	878	1	1582	2	N	-0-	100
01	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	878	1	1791	2	N	62	162
						68	9					
02	2492 X	2257	-0-	-235	-0-	793	1	1464	2	N	-0-	162
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314												
09	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	135	1	2231	2	N	3	83
						3	9					
10	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	135	1	2206	2	N	68	148
						75	9					
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	135	1	2191	2	N	2	148
						2	9					
12	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	135	1	2189	2	N	1	147
						1	9					
01	2418 N	2099	-0-	-319	-0-	127	1	1969	2	N	3	148
						3	9					
02	2184 N	1306	-0-	-878	-0-	83	1	1222	2	N	1	147
						1	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	196	1	3228	2	N	4	3	1	83
10	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	203	1	3304	2	N	101	5	1	179
11	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	193	1	3146	2	N	3	3	1	179
12	3596 X	3416	-0-	-180	-0-	198	1	3215	2	N	3	3	1	179
01	3627 X	3328	-0-	-299	-0-	201	1	3113	2	N	13	4	1	188
02	3276 X	3121	-0-	-155	-0-	194	1	2842	2	N	77	189	1	76
-----														
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608														
09	5100 X	4896	-0-	-204	-0-	275	1	4520	2	N	92	14	1	202
10	5456 X	5069	-0-	-387	-0-	292	1	4754	2	N	21	22	1	201
11	5280 X	4956	-0-	-324	-0-	282	1	4591	2	N	75	16	1	260
12	4960 X	4581	-0-	-379	-0-	264	1	4300	2	N	15	15	1	260
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	298	1	4613	2	N	104	197	1	167
02	4480 X	4327	-0-	-153	-0-	268	1	3935	2	N	113	25	1	255
-----														
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
09	2730 N	2072	-0-	-658	-0-	119	1	1951	2	N	2	2	1	167
10	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	130	1	2113	2	N	3	3	1	167
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	120	1	1949	2	N	2	2	1	167
12	2139 N	1896	-0-	-243	-0-	110	1	1784	2	N	2	2	1	167
01	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	119	1	1843	2	N	61	185	1	43
02	1932 N	1769	-0-	-163	-0-	113	1	1653	2	N	3	3	1	43
-----														
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	46	1	752	2	N	1	1	1	136
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	47	1	766	2	N	1	1	1	136
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	N	1	1	1	136
12	837 N	744	-0-	-93	-0-	43	1	700	2	N	1	1	1	136
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	44	1	685	2	N	1	1	1	136
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	42	1	613	2	N	1	1	1	136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	N	1	1	1	50
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	2	N	94	2	1	142
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	103	1	1668	2	N	2	2	1	142
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1569	2	N	57	2	1	197
01	2015 N	1609	-0-	-406	-0-	98	1	1509	2	N	2	2	1	197
02	1652 N	1405	-0-	-247	-0-	90	1	1313	2	N	2	2	1	197
-----														
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	230	1	3788	2	N	4	4	1	160
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	238	1	3884	2	N	111	191	1	80
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	230	1	3742	2	N	92	4	1	168
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	227	1	3693	2	N	86	4	1	250
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	239	1	3699	2	N	7	189	1	68
*02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	224	1	3279	2	N	84	6	1	146
-----														
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489														
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	1051	1	3337	2	N	42	3	1	195
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1312	1	3798	2	N	73	191	1	77
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	1222	1	3137	2	N	31	3	1	105
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	1145	1	3041	2	N	3	3	1	105
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1275	1	3280	2	N	49	4	1	150
*02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	1182	1	3045	2	N	5	5	1	150
-----														
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675														
09	3000 X	2703	-0-	-297	-0-	155	1	2545	2	N	3	2	1	75
10	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	168	1	2733	2	N	4	4	1	75
11	3120 X	3043	-0-	-77	-0-	169	1	2754	2	N	109	3	1	181
12	3224 X	2712	-0-	-512	-0-	157	1	2553	2	N	2	2	1	181
01	2914 X	2769	-0-	-145	-0-	164	1	2535	2	N	64	3	1	242
02	2828 X	2329	-0-	-499	-0-	146	1	2140	2	N	39	187	1	94





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	2991	-0-	-369	-0-	171	1	2817	2	N	3	3	1	141
						3	9							
10	3441 X	3209	-0-	-232	-0-	183	1	2989	2	N	34	4	1	171
						37	9							
11	3270 X	3049	-0-	-221	-0-	174	1	2825	2	N	45	188	1	28
						50	9							
12	3410 X	2750	-0-	-660	-0-	159	1	2588	2	N	3	3	1	28
						3	9							
01	3410 X	2870	-0-	-540	-0-	174	1	2692	2	N	4	3	1	29
						4	9							
02	2912 X	2557	-0-	-355	-0-	163	1	2391	2	N	3	4	1	28
						3	9							
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422														
09	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	749	1	12335	2	N	14	11	1	18
						15	9					1	8	
10	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	788	1	12843	2	N	17	18	1	17
						19	9							
11	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	754	1	12265	2	N	13	13	1	17
						14	9							
12	13640 X	13049	-0-	-591	-0-	755	1	12280	2	N	13	12	1	17
						14	9					1	8	
01	13640 X	8633	-0-	-5007	-0-	523	1	8100	2	N	9	10	1	16
						10	9							
02	12320 X	8079	-0-	-4241	-0-	508	1	7454	2	N	106	13	1	109
						117	9							
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356														
09	6960 X	6421	-0-	-539	-0-	364	1	5988	2	N	63	6	1	129
						69	9							
10	7099 X	6793	-0-	-306	-0-	390	1	6349	2	N	49	9	1	169
						54	9							
11	6810 X	6392	-0-	-418	-0-	366	1	5953	2	N	66	6	1	229
						73	9							
12	6820 X	6498	-0-	-322	-0-	372	1	6048	2	N	71	6	1	294
						78	9							
01	6820 X	6011	-0-	-809	-0-	364	1	5635	2	N	11	201	1	104
						12	9							
02	6132 X	5334	-0-	-798	-0-	338	1	4952	2	N	40	9	1	135
						44	9							
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490														
09	5040 X	4562	-0-	-478	-0-	258	1	4254	2	N	45	4	1	187
						50	9							
10	5053 X	4699	-0-	-354	-0-	267	1	4348	2	N	76	188	1	75
						84	9							
11	4770 X	4418	-0-	-352	-0-	256	1	4158	2	N	4	4	1	75
						4	9							
12	4929 X	4568	-0-	-361	-0-	261	1	4239	2	N	62	4	1	133
						68	9							
01	4867 X	4519	-0-	-348	-0-	268	1	4153	2	N	89	185	1	37
						98	9							
02	4256 X	4014	-0-	-242	-0-	256	1	3749	2	N	8	7	1	38
						9	9							





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7710 X	7142	-0-	-568	-0-	408	1	6726	2	N	7	6	1	35
10	7967 X	7246	-0-	-721	-0-	414	1	6752	2	N	73	9	1	99
11	7680 X	6164	-0-	-1516	-0-	351	1	5712	2	N	92	6	1	185
12	7905 X	7661	-0-	-244	-0-	443	1	7210	2	N	7	6	1	186
01	7781 X	7557	-0-	-224	-0-	458	1	7089	2	N	9	8	1	187
*02	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	434	1	6363	2	N	181	199	1	169
-----														
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
09	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	374	1	6163	2	N	93	190	1	166
10	6696 X	6483	-0-	-213	-0-	374	1	6100	2	N	8	8	1	166
11	6330 X	6080	-0-	-250	-0-	346	1	5632	2	N	93	192	1	67
12	6851 X	5906	-0-	-945	-0-	342	1	5558	2	N	5	5	1	67
01	6851 X	6289	-0-	-562	-0-	374	1	5783	2	N	120	6	1	181
02	6188 X	5363	-0-	-825	-0-	342	1	5012	2	N	8	9	1	180
-----														
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558														
09	6120 X	5714	-0-	-406	-0-	1107	1	4532	2	N	68	4	1	105
10	6324 X	5866	-0-	-458	-0-	1163	1	4638	2	N	59	6	1	158
11	6120 X	5791	-0-	-329	-0-	1134	1	4627	2	N	27	5	1	180
12	4836 X	4452	-0-	-384	-0-	752	1	3652	2	N	44	193	1	31
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	1118	1	4376	2	N	82	5	1	108
*02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	1032	1	3502	2	N	6	6	1	108
-----														
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258														
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	230	1	3782	2	N	45	3	1	111
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	258	1	4207	2	N	35	6	1	140
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	245	1	3981	2	N	3	4	1	139
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	250	1	4074	2	N	4	4	1	139
01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	273	1	4222	2	N	64	5	1	198
02	4060 X	3983	-0-	-77	-0-	253	1	3710	2	N	18	7	1	209



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	175	1	2888	2	N	4	3	1	196
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	180	1	2928	2	N	67	187	1	76
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	172	1	2796	2	N	3	3	1	76
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	177	1	2881	2	N	64	3	1	137
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	178	1	2750	2	N	3	3	1	137
*02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	172	1	2520	2	N	5	4	1	138
-----														
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
09	9960 X	9449	-0-	-511	-0-	540	1	8899	2	N	9	8	1	185
10	10292 X	9835	-0-	-457	-0-	560	1	9133	2	N	129	200	1	114
11	9960 X	9286	-0-	-674	-0-	532	1	8651	2	N	94	9	1	199
12	10106 X	8874	-0-	-1232	-0-	513	1	8352	2	N	8	8	1	199
01	10075 X	9206	-0-	-869	-0-	553	1	8559	2	N	85	200	1	84
02	8876 X	8269	-0-	-607	-0-	523	1	7670	2	N	69	14	1	139
-----														
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
09	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	1027	1	4607	2	N	48	6	8	207
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	1079	1	4638	2	N	68	2	8	273
11	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	1044	1	4344	2	N	2	2	8	273
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	956	1	3434	2	N	2	2	8	273
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	902	1	2291	2	N	43	189	1	2 8 125
*02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	800	1	3112	2	N	192	178	1	2 8 137
-----														
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
09	6810 X	5398	-0-	-1412	-0-	309	1	5082	2	N	6	5	1	69
10	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	339	1	5526	2	N	130	8	1	191
11	6240 X	5634	-0-	-606	-0-	326	1	5302	2	N	5	5	1	191
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	365	1	5938	2	N	120	196	1	115
01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	386	1	5970	2	N	102	7	1	210
*02	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	363	1	5316	2	N	57	197	1	70



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 N	2218	-0-	-272	-0-	127	1	2089	2	N	2	2 1	119
10	2697 N	2032	-0-	-665	-0-	117	1	1912	2	N	3	3 1	119
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	134	1	2179	2	N	2	2 1	119
12	2294 N	1969	-0-	-325	-0-	114	1	1853	2	N	2	2 1	119
01	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	120	1	1858	2	N	2	2 1	119
02	2156 N	1768	-0-	-388	-0-	113	1	1652	2	N	3	3 1	119

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

09	7440 X	7205	-0-	-235	-0-	1183	1	5961	2	N	55	190 1	69
10	7843 X	7510	-0-	-333	-0-	1211	1	6210	2	N	81	9 1	141
11	7590 X	7028	-0-	-562	-0-	1179	1	5815	2	N	31	6 1	166
12	7843 X	7146	-0-	-697	-0-	1169	1	5907	2	N	64	6 1	224
01	7750 X	6959	-0-	-791	-0-	1200	1	5724	2	N	32	6 1	250
*02	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	1197	1	5927	2	N	114	197 1	167

SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

09	22350 X	18516	-0-	-3834	-0-	2268	1	16126	2	N	111	26 1	3 8	163
10	22754 X	16764	-0-	-5990	-0-	2130	1	14561	2	N	66	27 1	3 8	199
11	21750 X	19013	-0-	-2737	-0-	2543	1	16392	2	N	71	204 1	2 8	64
12	21700 X	21166	-0-	-534	-0-	2845	1	18188	2	N	121	11 1	3 8	171
01	21700 X	19412	-0-	-2288	-0-	2915	1	16367	2	N	118	198 1	2 8	89
*02	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	2533	1	15134	2	N	89	16 1	2 8	160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	1139	1	18753	2	Y	652	461	0	212	1	429
10	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1177	1	19164	2	Y	1071	790	0	226	1	484
11	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	1138	1	18517	2	Y	786	603	0	217	1	450
12	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	1137	1	18499	2	Y	635	491	0	27	1	567
01	20538 X	20538	-0-	-0-	-0-	1214	1	18790	2	Y	485	138	0	403	1	511
*02	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	1136	1	16647	2	Y	545	338	0	423	1	295

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

09	6960 X	5828	-0-	-1132	-0-	715	1	5082	2	Y	28	25	1	3	8	164
10	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	826	1	5643	2	Y	71	205	1	3	8	27
11	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	820	1	5284	2	Y	18	20	1	2	8	23
12	6603 X	5719	-0-	-884	-0-	763	1	4875	2	Y	74	10	1	5	8	82
01	6603 X	5241	-0-	-1362	-0-	783	1	4394	2	Y	58	16	1	2	8	122
02	5908 X	4532	-0-	-1376	-0-	641	1	3833	2	Y	53	15	1	2	8	158

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

09	40132 X	40132	-0-	-0-	-0-	2244	1	36943	2	Y	859	712	0	154	1	331
10	38565 X	38565	-0-	-0-	-0-	2175	1	35462	2	Y	844	662	0	160	1	353
11	35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	2026	1	32959	2	Y	732	606	0	126	1	353
12	35507 X	35507	-0-	-0-	-0-	2010	1	32716	2	Y	710	596	0	119	1	348
01	33004 X	33004	-0-	-0-	-0-	1958	1	30318	2	Y	662	511	0	145	1	354
*02	29220 X	29220	-0-	-0-	-0-	1830	1	26819	2	Y	519	430	0	167	1	276

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12870 X	12034	-0-	-836	-0-	1422	1	10359	2	Y	230	197 1	170	
10	13299 X	12544	-0-	-755	-0-	1506	1	10774	2	Y	240	203 1	207	
11	12870 X	11767	-0-	-1103	-0-	1463	1	10050	2	Y	231	198 1 1 8	239	
12	13206 X	11301	-0-	-1905	-0-	1262	1	9774	2	Y	241	200 1	280	
01	13051 X	11611	-0-	-1440	-0-	1449	1	9960	2	Y	184	202 1	262	
02	11340 X	10239	-0-	-1101	-0-	1291	1	8719	2	Y	208	206 1	264	
-----														
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798														
09	25415 X	25415	-0-	-0-	-0-	1426	1	23471	2	Y	471	595 1	207	
10	25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	1440	1	23473	2	Y	469	38 0 440 1	198	
11	24724 X	24724	-0-	-0-	-0-	1403	1	22828	2	Y	448	168 0 259 1	219	
12	23921 X	23921	-0-	-0-	-0-	1358	1	22086	2	Y	434	203 0 256 1	194	
01	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	1351	1	20913	2	Y	436	176 0 270 1	184	
*02	20970 X	20970	-0-	-0-	-0-	1312	1	19231	2	Y	388	159 0 290 1	123	
-----														
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800														
09	12540 X	10513	-0-	-2027	-0-	567	1	9345	2	N	546	503 0 78 1	227	
10	12307 X	10550	-0-	-1757	-0-	582	1	9484	2	N	440	350 0 69 1	248	
11	11340 X	9705	-0-	-1635	-0-	550	1	8948	2	N	188	252 0 21 1	163	
12	11656 X	10046	-0-	-1610	-0-	574	1	9344	2	N	116	100 0 20 1	159	
01	10850 X	9753	-0-	-1097	-0-	584	1	9036	2	N	121	96 0 23 1	161	
02	9800 X	8191	-0-	-1609	-0-	517	1	7575	2	N	90	72 0 33 1	146	
-----														
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	51777 X	51777	-0-	-0-	-0-	2892	1	47619	2	N	1151	278	0	721 1 1080
						1266	9							
10	52721 X	52721	-0-	-0-	-0-	2972	1	48441	2	N	1189	201	0	1315 1 753
						1308	9							
11	49848 X	49848	-0-	-0-	-0-	2827	1	45986	2	N	941	161	0	502 1 1031
						1035	9							
12	50350 X	50350	-0-	-0-	-0-	2857	1	46470	2	N	930	252	0	907 1 802
						1023	9							
01	50387 X	50387	-0-	-0-	-0-	2982	1	46151	2	N	1140	252	0	933 1 757
						1254	9							
*02	43407 X	43407	-0-	-0-	-0-	2699	1	39563	2	N	1041	218	0	608 1 972
						1145	9							

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472														
09	11370 X	10983	-0-	-387	-0-	615	1	10122	2	Y	224	206	1	73
						246	9							
10	11749 X	11075	-0-	-674	-0-	627	1	10215	2	Y	212	221	1	64
						233	9							
11	11250 X	10799	-0-	-451	-0-	612	1	9953	2	Y	213	212	1	65
						234	9							
12	11594 X	10729	-0-	-865	-0-	605	1	9835	2	Y	263	21	1	307
						289	9							
01	11439 X	11130	-0-	-309	-0-	663	1	10263	2	Y	185	402	1	90
						204	9							
02	10248 X	10198	-0-	-50	-0-	647	1	9489	2	Y	56	37	1	109
						62	9							

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640														
09	9660 X	8260	-0-	-1400	-0-	455	1	7495	2	Y	282	239	0	48 1 227
						310	9							
10	9982 X	8989	-0-	-993	-0-	505	1	8231	2	Y	230	172	0	49 1 236
						253	9							
11	9660 X	6849	-0-	-2811	-0-	391	1	6369	2	Y	81	108	0	18 1 191
						89	9							
12	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	565	1	9191	2	Y	205	72	0	18 1 306
						226	9							
01	9083 X	9055	-0-	-28	-0-	528	1	8176	2	Y	319	251	0	23 1 351
						351	9							
02	8120 X	7871	-0-	-249	-0-	491	1	7197	2	Y	166	179	0	33 1 305
						183	9							





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839										COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645										COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664					
09	16200	X	13573	-0-	-2627	-0-	762	1	12544	2	Y	243	395	1	70
							267	9							
10	16430	X	14161	-0-	-2269	-0-	806	1	13126	2	Y	208	215	1	63
							229	9							
11	15300	X	13529	-0-	-1771	-0-	771	1	12546	2	Y	193	24	1	232
							212	9							
12	15810	X	13650	-0-	-2160	-0-	777	1	12645	2	Y	207	211	1	228
							228	9							
01	15190	X	13359	-0-	-1831	-0-	797	1	12338	2	Y	204	220	1	212
							224	9							
02	12796	X	11962	-0-	-834	-0-	751	1	11005	2	Y	187	224	1	175
							206	9							

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925										COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272					
09	7980	X	4916	-0-	-3064	-0-	272	1	4471	2	Y	157	187	1	167
							173	9					1	8	
10	8122	X	7487	-0-	-635	-0-	423	1	6891	2	Y	157	214	1	109
							173	9							
11	7380	X	5933	-0-	-1447	-0-	334	1	5437	2	Y	147	49	0	185
							162	9							
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	251	1	4077	2	Y	194	147	0	213
							213	9							
01	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	2	Y	64	46	0	211
							70	9							
02	420	X	372	-0-	-48	-0-	19	1	285	2	Y	62	3	0	244
							68	9							

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281										COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972					
09	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	1761	1	12519	2	Y	163	143	0	60
							179	9							
10	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	1602	1	10952	2	Y	211	119	0	104
							232	9							
11	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	1746	1	11256	2	Y	199	170	0	107
							219	9							
12	14942	X	13965	-0-	-977	-0-	1862	1	11905	2	Y	180	181	0	89
							198	9							
01	14942	X	12203	-0-	-2739	-0-	1814	1	10187	2	Y	184	147	0	98
							202	9							
02	13496	X	11422	-0-	-2074	-0-	1557	1	9302	2	Y	512	335	0	216
							563	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	2074	1	34159	2	N	900	481	0	474
						990	9					3	8	
10	39448 X	39448	-0-	-0-	-0-	2222	1	36213	2	N	921	508	0	531
						1013	9					1	8	
11	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	2039	1	33183	2	N	914	518	0	593
						1005	9					4	8	
12	T. A.	36619	-0-	36619	36619	2054	1	33404	2	N	1055	636	0	488
						1161	9							
01	T. A.	36421	-0-	36421	73040	2148	1	33254	2	N	926	542	0	503
						1019	9					1	8	
02	T. A.	31524	-0-	31524	104564	1954	1	28651	2	N	835	514	0	423
						919	9					1	8	

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929														
09	12930 X	11128	-0-	-1802	-0-	597	1	9831	2	Y	636	174	0	181
						700	9							
10	13113 X	12003	-0-	-1110	-0-	675	1	11006	2	Y	293	241	0	200
						322	9							
11	12570 X	11414	-0-	-1156	-0-	640	1	10415	2	Y	326	288	0	214
						359	9							
12	12989 X	11228	-0-	-1761	-0-	626	1	10183	2	Y	381	353	0	219
						419	9							
01	12555 X	10996	-0-	-1559	-0-	642	1	9943	2	Y	374	341	0	225
						411	9							
02	10836 X	10092	-0-	-744	-0-	624	1	9145	2	Y	294	301	0	180
						323	9							

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
09	11880 X	10725	-0-	-1155	-0-	601	1	9895	2	Y	208	9	1	362
						229	9							
10	12276 X	10885	-0-	-1391	-0-	614	1	10008	2	Y	239	387	1	214
						263	9							
11	11880 X	10328	-0-	-1552	-0-	583	1	9488	2	Y	234	201	1	247
						257	9							
12	11873 X	10624	-0-	-1249	-0-	602	1	9800	2	Y	202	202	1	247
						222	9							
01	11408 X	10299	-0-	-1109	-0-	618	1	9571	2	Y	100	198	1	149
						110	9							
02	10024 X	9268	-0-	-756	-0-	585	1	8573	2	Y	100	202	1	47
						110	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	20040 X	17861	-0-	-2179	-0-	1000	1	16469	2	Y	356	390	1	203	
						392	9								
10	20305 X	17627	-0-	-2678	-0-	998	1	16255	2	Y	340	399	1	144	
						374	9								
11	19200 X	16456	-0-	-2744	-0-	932	1	15157	2	Y	334	393	1	85	
						367	9								
12	19809 X	15948	-0-	-3861	-0-	904	1	14702	2	Y	311	203	1	193	
						342	9								
01	19034 X	13771	-0-	-5263	-0-	812	1	12576	2	Y	348	395	1	146	
						383	9								
02	16660 X	12516	-0-	-4144	-0-	777	1	11395	2	Y	313	206	1	253	
						344	9								
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638															
09	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	1482	1	10538	2	Y	185	128	0	46	173
						204	9					1	8		
10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	1813	1	12394	2	Y	317	193	0	63	234
						349	9								
11	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	1730	1	11154	2	Y	350	303	0	33	248
						385	9								
12	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	1828	1	11687	2	Y	553	521	0	24	256
						608	9								
01	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	1925	1	10813	2	Y	284	281	0	40	219
						312	9								
*02	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	1698	1	10144	2	Y	425	302	0	58	284
						468	9								
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435															
09	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	2591	1	18424	2	Y	741	813	0	116	189
						815	9								
10	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	2789	1	19067	2	Y	572	407	0	106	248
						629	9								
11	20686 X	20686	-0-	-0-	-0-	2716	1	17506	2	Y	422	410	0	49	211
						464	9								
12	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	2688	1	17181	2	Y	589	418	0	32	350
						648	9								
01	19349 X	19349	-0-	-0-	-0-	2864	1	16083	2	Y	365	282	0	50	383
						402	9								
*02	17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	2438	1	14570	2	Y	421	274	0	255	275
						463	9								
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732															
09	24000 X	22161	-0-	-1839	-0-	1246	1	20519	2	Y	360	162	0	69	419
						396	9					1	8		
10	24800 X	22036	-0-	-2764	-0-	1253	1	20412	2	Y	337	132	0	458	166
						371	9								
11	23310 X	20392	-0-	-2918	-0-	1162	1	18908	2	Y	293	119	0	243	97
						322	9								
12	21321 X	21321	-0-	-0-	-0-	1219	1	19830	2	Y	247	90	0	51	203
						272	9								
01	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	1272	1	19696	2	Y	229	63	0	245	124
						252	9								
*02	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	1208	1	17715	2	Y	240	79	0	82	203
						264	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	1175	1	8351	2	Y	148	99	0	42	1	75
						163	9									
10	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	1106	1	7559	2	Y	306	188	0	54	1	139
						337	9									
11	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	1055	1	6799	2	Y	345	302	0	27	1	155
						380	9									
12	10013 X	8644	-0-	-1369	-0-	1134	1	7250	2	Y	236	271	0	17	1	103
						260	9									
01	10013 X	8208	-0-	-1805	-0-	1216	1	6827	2	Y	150	132	0	28	1	93
						165	9									
02	9044 X	8452	-0-	-592	-0-	1142	1	6825	2	Y	441	284	0	53	1	196
						485	9					1	8			
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732																
09	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	1109	1	7883	2	Y	376	339	0	57	1	93
						414	9									
10	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	1253	1	8567	2	Y	238	168	0	57	1	106
						262	9									
11	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	1194	1	7698	2	Y	260	222	0	28	1	116
						286	9									
12	10850 X	10119	-0-	-731	-0-	1303	1	8331	2	Y	441	408	0	20	1	129
						485	9									
01	10354 X	9503	-0-	-851	-0-	1368	1	7684	2	Y	410	358	0	38	1	143
						451	9									
02	9100 X	8286	-0-	-814	-0-	1119	1	6685	2	Y	438	340	0	58	1	183
						482	9									
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402																
09	9870 X	9084	-0-	-786	-0-	1108	1	7876	2	Y	91	68	0	34	1	115
						100	9									
10	10199 X	9323	-0-	-876	-0-	1178	1	8050	2	Y	86	41	0	38	1	122
						95	9									
11	9810 X	8880	-0-	-930	-0-	1181	1	7613	2	Y	78	56	0	23	1	121
						86	9									
12	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1225	1	7832	2	Y	163	134	0	14	1	136
						179	9									
01	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	1113	1	6251	2	Y	321	249	0	27	1	181
						353	9									
*02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	1043	1	6231	2	Y	248	209	0	39	1	181
						273	9									
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	537	1	8836	2	Y	198	195	1	99	
						218	9								
10	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	557	1	9082	2	Y	206	199	1	106	
						227	9								
11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	542	1	8812	2	Y	157	190	1	73	
						173	9								
12	9920 X	9515	-0-	-405	-0-	542	1	8822	2	Y	137	19	1	191	
						151	9								
01	9920 X	9527	-0-	-393	-0-	570	1	8826	2	Y	119	208	1	102	
						131	9								
02	8960 X	8522	-0-	-438	-0-	537	1	7868	2	Y	106	33	1	175	
						117	9								
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029															
09	23192 X	23192	-0-	-0-	-0-	1308	1	21540	2	Y	313	245	0	267	
						344	9								
10	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	1338	1	21801	2	Y	298	222	0	306	
						328	9								
11	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	1266	1	20591	2	Y	292	222	0	341	
						321	9								
12	22047 X	22047	-0-	-0-	-0-	1256	1	20427	2	Y	331	263	0	372	
						364	9								
01	21196 X	21196	-0-	-0-	-0-	1266	1	19602	2	Y	298	139	0	504	
						328	9								
*02	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	1220	1	17896	2	Y	266	21	0	369	
						293	9								
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8550 X	7638	-0-	-912	-0-	406	1	6693	2	Y	490	440	0	73 1 257
						539	9							
10	8370 X	7589	-0-	-781	-0-	412	1	6712	2	Y	423	328	0	70 1 282
						465	9							
11	8040 X	7398	-0-	-642	-0-	405	1	6585	2	Y	371	404	0	23 1 226
						408	9							
12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	470	1	7646	2	Y	255	233	0	23 1 225
						281	9							
01	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	511	1	7909	2	Y	258	228	0	28 1 227
						284	9							
02	7000 X	6786	-0-	-214	-0-	418	1	6135	2	Y	212	202	0	39 1 198
						233	9							

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

09	16410 X	14572	-0-	-1838	-0-	1759	1	12505	2	Y	280	242	0	51 1 59
						308	9							
10	16957 X	13672	-0-	-3285	-0-	1724	1	11784	2	Y	149	100	0	49 1 59
						164	9							
11	15930 X	12203	-0-	-3727	-0-	1618	1	10433	2	Y	138	114	0	25 1 58
						152	9							
12	15593 X	11670	-0-	-3923	-0-	1522	1	9729	2	Y	381	325	0	18 1 96
						419	9							
01	15469 X	10348	-0-	-5121	-0-	1510	1	8480	2	Y	325	207	0	30 1 183
						358	9					1	8	
02	13608 X	10030	-0-	-3578	-0-	1385	1	8273	2	Y	338	239	0	45 1 237
						372	9							

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

09	20370 X	19711	-0-	-659	-0-	1101	1	18125	2	Y	441	368	0	71 1 118
						485	9							
10	20119 X	19048	-0-	-1071	-0-	1074	1	17501	2	Y	430	356	0	59 1 133
						473	9							
11	18870 X	17950	-0-	-920	-0-	1012	1	16463	2	Y	432	366	0	57 1 142
						475	9							
12	20367 X	12789	-0-	-7578	-0-	726	1	11815	2	Y	225	218	0	28 1 121
						248	9							
01	20367 X	2587	-0-	-17780	-0-	154	1	2390	2	Y	39	30	0	5 1 125
						43	9							
02	18396 X	2857	-0-	-15539	-0-	181	1	2651	2	Y	23	1	8	147
						25	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	15900 X	13394	-0-	-2506	-0-	754	1	12423	2	Y	197	200	1	158
						217	9							
10	15996 X	13146	-0-	-2850	-0-	746	1	12158	2	Y	220	208	1	170
						242	9							
11	15030 X	12435	-0-	-2595	-0-	707	1	11507	2	Y	201	201	1	170
						221	9							
12	15934 X	11135	-0-	-4799	-0-	631	1	10259	2	Y	223	206	1	187
						245	9							
01	15934 X	12550	-0-	-3384	-0-	747	1	11560	2	Y	221	216	1	192
						243	9							
02	12488 X	10638	-0-	-1850	-0-	666	1	9760	2	Y	193	38	1	347
						212	9							
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667														
09	3810 X	2201	-0-	-1609	-0-	118	1	1944	2	Y	126	113	0	13
						139	9							
10	3844 X	2533	-0-	-1311	-0-	138	1	2245	2	Y	136	113	0	19
						150	9							
11	2790 X	2447	-0-	-343	-0-	133	1	2156	2	Y	144	125	0	14
						158	9							
12	2418 X	1815	-0-	-603	-0-	99	1	1610	2	Y	96	92	0	13
						106	9							
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	152	1	2354	2	Y	133	16	0	15
						146	9							
02	2296 N	1932	-0-	-364	-0-	116	1	1703	2	Y	103	23	0	208
						113	9							89
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437														
09	20610 X	17984	-0-	-2626	-0-	998	1	16433	2	Y	503	413	0	103
						553	9							
10	21235 X	19048	-0-	-2187	-0-	1069	1	17419	2	Y	509	393	0	99
						560	9							
11	20070 X	17935	-0-	-2135	-0-	1015	1	16507	2	Y	375	314	0	73
						413	9							
12	19933 X	17432	-0-	-2501	-0-	981	1	15960	2	Y	446	361	0	73
						491	9							
01	19251 X	15830	-0-	-3421	-0-	932	1	14433	2	Y	423	329	0	90
						465	9							
02	17192 X	13933	-0-	-3259	-0-	862	1	12636	2	Y	395	330	0	108
						435	9							96

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12600 X	9934	-0-	-2666	-0-	1202	1	8548	2	Y	167	122	0	45 1 47
10	12555 X	10026	-0-	-2529	-0-	1261	1	8622	2	Y	130	68	0	55 1 54
11	11520 X	9295	-0-	-2225	-0-	1225	1	7901	2	Y	154	111	0	34 1 63
12	11532 X	9734	-0-	-1798	-0-	1285	1	8216	2	Y	212	187	0	20 1 68
01	11222 X	8382	-0-	-2840	-0-	1259	1	7070	2	Y	48	35	0	29 1 35
02	9268 X	8333	-0-	-935	-0-	1187	1	7090	2	Y	51	20	0	25 1 39
-----														
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
09	21870 X	20262	-0-	-1608	-0-	1128	1	18577	2	Y	506	464	0	78 1 171
10	22568 X	19812	-0-	-2756	-0-	1117	1	18208	2	Y	443	342	0	74 1 198
11	21330 X	19402	-0-	-1928	-0-	1102	1	17935	2	Y	332	372	0	25 1 133
12	20925 X	18690	-0-	-2235	-0-	1054	1	17138	2	Y	453	387	0	24 1 175
01	20925 X	18584	-0-	-2341	-0-	1093	1	16927	2	Y	513	471	0	28 1 189
02	18900 X	16720	-0-	-2180	-0-	1043	1	15289	2	Y	353	378	0	40 1 124
-----														
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
09	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	708	1	11660	2	Y	869	515	0	513 1 592
10	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	431	1	7031	2	Y	854	582	0	154 1 710
11	5340 X	4359	-0-	-981	-0-	166	1	2705	2	Y	1353	1044	0	195 1 824
12	5270 X	4689	-0-	-581	-0-	174	1	2829	2	Y	1533	1299	0	203 1 855
01	5270 X	3949	-0-	-1321	-0-	123	1	1908	2	Y	1744	1376	0	303 1 920
02	4760 X	3834	-0-	-926	-0-	121	1	1778	2	Y	1759	1530	0	390 1 759
-----														
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	39210 X	32694	-0-	-6516	-0-	1810	1	29809	2	Y	977	890 0	139 1 203
10	39804 X	32064	-0-	-7740	-0-	1802	1	29368	2	Y	813	640 0	130 1 246
11	37860 X	30552	-0-	-7308	-0-	1721	1	27995	2	Y	760	820 0	41 1 145
12	T. A.	30590	-0-	30590	30590	1729	1	28132	2	Y	663	600 0	38 1 170
01	T. A.	29929	-0-	29929	60519	1775	1	27485	2	Y	608	571 0	44 1 163
02	T. A.	27135	-0-	27135	87654	1690	1	24777	2	Y	607	601 0	64 1 105
-----													
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512													
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-		157
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		157
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	158	2	7 9		N	6		163
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		163
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		163
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		163
-----													
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392													
09	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	1650	1	11726	2	Y	122	35 0	58 1 214
10	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	1743	1	11915	2	Y	113	21 0	69 1 230
11	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	1817	1	11716	2	Y	139	31 0	231 1 100
12	13950 X	13406	-0-	-544	-0-	1798	1	11494	2	Y	104	33 0	23 1 139
01	13950 X	11783	-0-	-2167	-0-	1760	1	9882	2	Y	128	34 0	35 1 192
02	12768 X	11619	-0-	-1149	-0-	1655	1	9891	2	Y	66	20 0	37 1 194
-----													
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477													
09	18900 X	16254	-0-	-2646	-0-	907	1	14943	2	Y	367	389 1	122
10	19003 X	16742	-0-	-2261	-0-	942	1	15342	2	Y	416	395 1	143
11	17790 X	15587	-0-	-2203	-0-	878	1	14282	2	Y	388	394 1	137
12	17918 X	15048	-0-	-2870	-0-	843	1	13707	2	Y	453	396 1	194
01	17515 X	14741	-0-	-2774	-0-	867	1	13415	2	Y	417	393 1	218
02	15176 X	12991	-0-	-2185	-0-	803	1	11777	2	Y	374	395 1	197
-----													
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	30820 X	30820	-0-	-0-	-0-	3627	1	25786	2	N	1279	1466 0	153 1	254
						1407	9							
10	31503 X	31503	-0-	-0-	-0-	3841	1	26253	2	N	1281	944 0	135 1	456
						1409	9							
11	28683 X	28683	-0-	-0-	-0-	3665	1	23629	2	N	1263	1211 0	41 1	467
						1389	9							
12	34193 X	29242	-0-	-4951	-0-	3718	1	23769	2	N	1595	1626 0	46 1	390
						1755	9							
01	34193 X	27008	-0-	-7185	-0-	3754	1	21078	2	N	1978	1707 0	103 1	558
						2176	9							
02	28756 X	22589	-0-	-6167	-0-	2993	1	17885	2	N	1555	1358 0	171 1	584
						1711	9							

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

09	8040 X	6451	-0-	-1589	-0-	782	1	5561	2	Y	98	79 0	29 1	163
						108	9							
10	8184 X	6592	-0-	-1592	-0-	807	1	5518	2	Y	243	150 0	39 1	217
						267	9							
11	7080 X	6191	-0-	-889	-0-	805	1	5191	2	Y	177	174 0	19 1	201
						195	9							
12	7037 X	6113	-0-	-924	-0-	791	1	5054	2	Y	244	233 0	14 1	198
						268	9							
01	7037 X	6304	-0-	-733	-0-	913	1	5126	2	Y	241	206 0	24 1	209
						265	9							
02	6020 X	5181	-0-	-839	-0-	707	1	4224	2	Y	227	181 0	33 1	222
						250	9							

STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

09	33727 X	8587	-0-	-25140	-0-	1045	1	7429	2	Y	103	36 1	8 8	212
						113	9							
10	9238 X	8399	-0-	-839	-0-	1057	1	7228	2	Y	104	43 1	6 8	267
						114	9							
11	8610 X	7557	-0-	-1053	-0-	1007	1	6491	2	Y	54	217 1	5 8	99
						59	9							
12	8897 X	7702	-0-	-1195	-0-	1030	1	6583	2	Y	81	14 1	12 8	154
						89	9							
01	8866 X	6684	-0-	-2182	-0-	1004	1	5639	2	Y	37	9 0	23 1	158
						41	9					1 8		
02	8008 X	5735	-0-	-2273	-0-	803	1	4800	2	Y	120	63 0	31 1	184
						132	9							





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3645	2	108	9	N	98	180	1	172
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4054	2	103	9	N	94			266
11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3686	2	97	9	N	88	177	1	177
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3102	2	99	9	N	90			267
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	149	1	4926	2	N	18	169	1	116
						20	9							
*02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	134	1	4518	2	N	109	181	1	44
						120	9							
LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586														
09	15480 X	12276	-0-	-3204	-0-	11239	3	1037	9	Y	943	1000	1	254
10	14756 X	13646	-0-	-1110	-0-	12777	3	869	9	Y	790	853	1	191
11	14400 X	12076	-0-	-2324	-0-	302	1	11150	3	Y	567	599	1	159
						624	9							
*12	14880 X	12653	-0-	-2227	-0-	302	1	11767	3	Y	531	596	1	94
						584	9							
*01	14880 X	9590	-0-	-5290	-0-	8819	2	771	9	Y	701	725	1	70
*02	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	12043	2	495	9	Y	450	440	1	80
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930														
09	9360 X	6329	-0-	-3031	-0-	5643	3	14	4	Y	611	693	1	100
						672	9							
10	9145 X	5823	-0-	-3322	-0-	5279	3	13	4	Y	483	509	1	74
						531	9							
11	7170 X	5248	-0-	-1922	-0-	355	1	4494	3	Y	351	352	1	73
						13	4	386	9					
12	6634 X	4218	-0-	-2416	-0-	350	1	3590	3	Y	242	229	1	86
						12	4	266	9					
*01	6634 X	5629	-0-	-1005	-0-	67	1	5099	2	Y	421	476	1	31
						463	9							
*02	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	67	1	7790	2	Y	499	501	1	29
						549	9							
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517														
09	22230 X	17422	-0-	-4808	-0-	14187	3	36	4	Y	2908	3021	1	477
						3199	9							
10	21204 X	17860	-0-	-3344	-0-	14686	3	37	4	Y	2852	2890	1	439
						3137	9							
11	20370 X	15939	-0-	-4431	-0-	450	1	12388	3	Y	2785	2647	1	577
						37	4	3064	9					
12	19406 X	14701	-0-	-4705	-0-	455	1	11384	3	Y	2567	2229	1	915
						38	4	2824	9					
*01	27134 X	27134	-0-	-0-	-0-	137	1	25079	2	Y	1744	2518	1	141
						1918	9							
*02	24442 X	24442	-0-	-0-	-0-	134	1	21808	2	Y	2273	2284	1	130
						2500	9							
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784														
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5			206
10	1023 N	937	-0-	-86	-0-	931	2	6	9	N	5			211
11	930 N	690	-0-	-240	-0-	686	2	4	9	N	4			215
12	992 N	650	-0-	-342	-0-	647	2	3	9	N	3			218
01	930 N	725	-0-	-205	-0-	722	2	3	9	N	3			221
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	620	2	2	9	N	2			223

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639														
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5			105
10	961 N	826	-0-	-135	-0-	818	2	8	9	N	7			112
11	690 N	321	-0-	-369	-0-	318	2	3	9	N	3			115
12	961 N	337	-0-	-624	-0-	334	2	3	9	N	3			118
01	837 N	536	-0-	-301	-0-	533	2	3	9	N	3			121
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4			125
-----														
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865														
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8			393
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	N	7			400
11	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	1333	2	3	9	N	3			403
12	1457 N	1146	-0-	-311	-0-	1133	2	13	9	N	12			415
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1184	2	11	9	N	10			425
02	1260 N	942	-0-	-318	-0-	936	2	6	9	N	5			430
-----														
ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			109
-----														
ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597														
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	10			269
10	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1515	2	6	9	N	5			274
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	N	5			279
12	1736 N	412	-0-	-1324	-0-	411	2	1	9	N	1			280
01	1519 N	772	-0-	-747	-0-	769	2	3	9	N	3			283
02	1204 N	551	-0-	-653	-0-	548	2	3	9	N	3			286
-----														
ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
-----														
ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523														
09	2040 N	2024	-0-	-16	-0-	2015	2	9	9	N	8			171
10	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	2015	2	8	9	N	7			178
11	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1734	2	6	9	N	5			183
12	2077 N	371	-0-	-1706	-0-	369	2	2	9	N	2			185
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			185
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			185
-----														
ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639  
 ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	N	7			107
10	992 N	766	-0-	-226	-0-	763	2	3	9	N	3			110
11	810 N	669	-0-	-141	-0-	666	2	3	9	N	3			113
12	837 N	487	-0-	-350	-0-	484	2	3	9	N	3			116
01	775 N	554	-0-	-221	-0-	548	2	6	9	N	5			121
02	616 N	573	-0-	-43	-0-	567	2	6	9	N	5			126

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	N	8			350
10	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	1719	2	8	9	N	7			357
11	1440 N	276	-0-	-1164	-0-	272	2	4	9	N	4	194	1	167
12	1798 N	1576	-0-	-222	-0-	1565	2	11	9	N	10			177
*01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8			185
*02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	2	8	9	N	7			192

4P ENERGY TEXAS, LLC MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648

09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3153	2	52	9	N	47			258
*10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3238	2	65	9	N	59	191	1	126
*11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3078	2	63	9	N	57			183
*12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3171	2	260	9	N	236			419
*01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3020	2	81	9	N	74	194	1	299
*02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2727	2	51	9	N	46			345

MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

09	2550 N	2215	-0-	-335	-0-	2149	2	66	9	N	60			167
*10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2653	2	48	9	N	44			211
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			211
*12	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-	-0-			N	-0-			211
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			211

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

09	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	1571	2	8	9	N	7			63
*10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			63
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1656	2	45	9	N	41			104

ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER									
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																							
ATHERTON 69														WELL #: 3		RRCID -> 199262		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 13652		PERF.12706 - 13504	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55								
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55								
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55								
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55								
ATHERTON 69														WELL #: 4		RRCID -> 199264		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12787 - 13579	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41								
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41								
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41								
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41								
MILLER														WELL #: 203		RRCID -> 199265		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 13670		PERF.12717 - 13504	
09		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3792	2	50	9	N	45			249								
*10		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3661	2	78	9	N	71			320								
*11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			320								
*12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			320								
*01		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			320								
*02		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3232	2	62	9	N	56			376								
MILLER 2														WELL #: 1		RRCID -> 199320		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 17833		PERF.12718 - 13012	
09		1440 N	1088	-0-	-352	-0-	1029	2	59	9	N	54	181	1	55								
*10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1498	2	24	9	N	22			77								
*11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1263	2	22	9	N	20			97								
*12		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	960	2	127	9	N	115			212								
*01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			212								
*02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1176	2	30	9	N	27			239								
MILLER 2														WELL #: 3		RRCID -> 200215		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13665		PERF.12726 - 13532	
09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2263	2	68	9	N	62			223								
*10		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2638	2	53	9	N	48			271								
*11		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2448	2	52	9	N	47			318								
*12		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2413	2	128	9	N	116			434								
*01		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2464	2	73	9	N	66			500								
*02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1750	2	33	9	N	30	192	1	338								
ATHERTON														WELL #: 301		RRCID -> 200970		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 13703		PERF.12763 - 13551	
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1271	2	31	9	N	28			142								
*10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	N	5			147								
*11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1570	2	33	9	N	30			177								
*12		1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1010	2	233	9	N	212			389								
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			389								
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			389								
ATHERTON														WELL #: 201		RRCID -> 201583		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 13665		PERF.12724 - 13513	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
-----														
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568														
09	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2816	2	64	9	N	58			232
*10	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2889	2	78	9	N	71	191	1	112
*11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2575	2	61	9	N	55			167
*12	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2519	2	241	9	N	219			386
*01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2169	2	61	9	N	55			441
*02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2007	2	45	9	N	41			482
-----														
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555														
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2160	2	58	9	N	53	183	1	69
*10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2260	2	77	9	N	70			139
*11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1974	2	36	9	N	33			172
*12	1860 N	1529	-0-	-331	-0-	1352	2	177	9	N	161			333
*01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2498	2	41	9	N	37			370
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1904	2	39	9	N	35			405
-----														
DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
-----														
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*12	T. A.	81	-0-	81	81	17	2	64	9	N	58			152
*01	14B2 EXT	20	-0-	20	101	20	2			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-			152
-----														
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517														
09	990 N	754	-0-	-236	-0-	731	2	23	9	N	21			284
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	653	2	13	9	N	12			296
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	N	15			311
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	796	2	77	9	N	70			381
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10			391
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	411	2	69	9	N	63			454
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852														
09	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			N	-0-			87
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			87
*11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			87
*12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1190	2	2	9	N	2			89
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1254	2	33	9	N	30			119
*02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1425	2	55	9	N	50			169



OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

09	1950 N	1822	-0-	-128	-0-	1808	2	14	9	N	13			53
*10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1924	2	83	9	N	75			128
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1799	2	61	9	N	55			183
*12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1869	2	283	9	N	257			440
*01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2669	2	57	9	N	52			492
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1582	2	62	9	N	56			548

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*10	14B2 EXT	815	-0-	815	-0-	815	2	10	9	N	9			42
*11	14B2 EXT	2212	-0-	2212	-0-	3027	2	58	9	N	53			95
*12	14B2 EXT	1736	-0-	1736	-0-	4763	2	183	9	N	166			261
*01	14B2 EXT	1596	-0-	1596	-0-	6359	2	31	9	N	28			289
02	14B2 EXT	1380	-0-	1380	-0-	7739	2	36	9	N	33			322

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

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

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2285	2	17	9	N	15			18

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

09	2130 X	2115	-0-	-15	-0-	2073	2	42	9	N	38			65
*10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2115	2	22	9	N	20			85
*11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2009	2	14	9	N	13			98
*12	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2569	2	127	9	N	115			213
*01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	N	10			223
*02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			223

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

09	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-			20
*10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			20
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			20
*12	1302 N	956	-0-	-346	-0-	942	2	14	9	N	13			33
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5			38
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	810	2	6	9	N	5			43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//			86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.// 953803													
STILES 67			WELL #: 3067		RRCID -> 209090		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 14050		PERF.12738 - 13962					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1485	2	39	9	N	35				158
*10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1568	2	42	9	N	38				196
*11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1498	2	39	9	N	35				231
*12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1543	2	72	9	N	65				296
*01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1515	2	42	9	N	38				334
*02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	2	17	9	N	15				349
-----																
BRYANT 21			WELL #: 4		RRCID -> 209330		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13780		PERF.12742 - 13642					
09		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2494	2	46	9	N	42				194
*10		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2579	2	58	9	N	53				247
*11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2470	2	50	9	N	45				292
*12		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2580	2	168	9	N	153				445
*01		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2848	2	50	9	N	45				490
*02		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2305	2	42	9	N	38	192	1		336
-----																
ATHERTON			WELL #: 1101		RRCID -> 209433		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12759 - 14200					
09		1560 N	774	-0-	-786	-0-	746	2	28	9	N	25				119
*10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	443	2	9	9	N	8				127
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2				129
*12		806 N	175	-0-	-631	-0-	37	2	138	9	N	125				254
*01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				254
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				254
-----																
REED			WELL #: 2070		RRCID -> 209469		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14308		PERF.12702 - 14257					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
-----																
STILES 67			WELL #: 4067		RRCID -> 209952		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12509 - 14216					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BRYANT 21			WELL #: 3		RRCID -> 209963		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12798 - 13468					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----																
ATHERTON			WELL #: 1501		RRCID -> 209966		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13737		PERF.12628 - 13660					
09		990 N	853	-0-	-137	-0-	846	2	7	9	N	6				44
*10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	825	2	28	9	N	25				69
*11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10				79
*12		868 N	774	-0-	-94	-0-	666	2	108	9	N	98				177
*01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15				192
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3				195

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1560 N	1507	-0-	-0-	-53	-0-	1476	2	31	9	N	28				267
*10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2	24	9	N	22	182	1		107
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	31	9	N	28				135
*12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2	179	9	N	163				298
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2	30	9	N	27				325
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2	25	9	N	23				348

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2	25	9	N	23				212
*10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2	32	9	N	29				241
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	31	9	N	28				269
*12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2	117	9	N	106				375
*01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2	36	9	N	33				408
*02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2	35	9	N	32				440

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2	43	9	N	39				92
*10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2	35	9	N	32				124
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	160	9	N	145				269
*12	1767 N	1731	-0-	-0-	-36	-0-	1632	2	99	9	N	90				359
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2	36	9	N	33				392
*02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2	22	9	N	20	59	1		353

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

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

ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

09	2700 N	2307	-0-	-0-	-393	-0-	2255	2	52	9	N	47				104
*10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2	87	9	N	79				183
*11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2	77	9	N	70				253
*12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	2	166	9	N	151				404
*01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2	117	9	N	106				510
*02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2	101	9	N	92	193	1		409

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	1019	2	24	9	N	22					97
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	991	2	28	9	N	25					122
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	833	2	28	9	N	25					147
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	904	2	201	9	N	183					330
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	847	2	14	9	N	13					343
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	610	2	19	9	N	17					360
-----																	
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970																	
09	T. A.		1480	-0-	1480	4662	1434	2	46	9	N	42					142
*10	T. A.		1520	-0-	1520	6182	1474	2	46	9	N	42					184
*11	T. A.		1874	-0-	1874	8056	1833	2	41	9	N	37					221
*12	3100	N	1781	-0-	-1319	6737	1709	2	72	9	N	65					286
*01	3100	N	2059	-0-	-1041	5696	2015	2	44	9	N	40					326
*02	2800	N	1018	-0-	-1782	3914	976	2	42	9	N	38					364
-----																	
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2	EXT	277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					32
*12	14B2	EXT	198	-0-	198	475	192	2	6	9	N	5					37
*01	14B2	EXT	235	-0-	235	710	235	2			N	-0-					37
02	14B2	EXT	138	-0-	138	848	125	2	13	9	N	12					49
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
-----																	
ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201																	
09	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	1066	2	11	9	N	10					244
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1308	2	39	9	N	35	193	1			86
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	N	7					93
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1332	2	139	9	N	126					219
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1490	2	44	9	N	40					259
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1245	2	39	9	N	35					294

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//			86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.// 953803												
REED			WELL #: 3070		RRCID -> 214534		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12706 - 14309				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*11		14B2 EXT	4147	-0-	4147	4147	4004	2	143	9	N	130			172
*12		14B2 EXT	1685	-0-	1685	5832	1459	2	226	9	N	205	140	1	237
*01		14B2 EXT	1148	-0-	1148	6980	1112	2	36	9	N	33			270
02		14B2 EXT	758	-0-	758	7738	744	2	14	9	N	13			283
-----															
STILES RANCH 5			WELL #: 105		RRCID -> 214605		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12484 - 16481				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES RANCH 5			WELL #: 105		RRCID -> 214606		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12484 - 16481				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----															
DAVIS 65			WELL #: 5		RRCID -> 214879		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12764 - 14030				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----															
STILES RANCH 23			WELL #: 4023		RRCID -> 215106		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12465 - 13738				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STILES RANCH 23			WELL #: 2		RRCID -> 215108		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12488 - 13714				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----															
STILES RANCH 23			WELL #: 3023		RRCID -> 215147		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 13778		PERF.12480 - 13692				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					40
*10		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					40
*11		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					40
*12		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4692	2	13	9	N	12					52
*01		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					52
*02		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					52
-----																	
BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																	
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					56
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					27
02	14B2	EXT	2	-0-	2	-0-	10	2	2		N	-0-					27
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
-----																	
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																	
09		1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1533	2	8	9	N	7					79
*10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	N	3					82
*11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1495	2	3	9	N	3					85
*12		1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1245	2	88	9	N	80					165
*01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	2	1	9	N	1					166
*02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					166

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-			21
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			21
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			21
*12	341 N	250	-0-	-91	-0-	242	2	8	9	N	7			28
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	423	-0-	423	423	420	2	3	9	N	3			9
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644														
09	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-			7
*10	14B2 EXT	744	-0-	744	884	732	2	12	9	N	11			18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-			18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-			18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-			18
02	14B2 EXT	926	-0-	926	1810	909	2	17	9	N	15			33
-----														
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*10	14B2 EXT	3115	-0-	3115	3115	3104	2	11	9	N	10			67
*11	14B2 EXT	3146	-0-	3146	6261	3079	2	67	9	N	61			128
*12	14B2 EXT	2330	-0-	2330	8591	2177	2	153	9	N	139			267
*01	14B2 EXT	2133	-0-	2133	10724	2094	2	39	9	N	35			302
02	14B2 EXT	1829	-0-	1829	12553	1794	2	35	9	N	32			334
-----														
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916														
09	2022 N	1540	-0-	-482	-0-	1510	2	30	9	N	27			202
*10	3100 N	4719	-0-	1619	1619	4688	2	31	9	N	28			230
*11	3000 N	1781	-0-	-1219	400	1725	2	56	9	N	51			281
*12	2516 X	2116	-0-	-400	-0-	1750	2	366	9	N	333			614
*01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1529	2	66	9	N	60			674
02	1288 X	1131	-0-	-157	-0-	1111	2	20	9	N	18			692
-----														
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			114
*11	14B2 EXT	199	-0-	199	353	199	2			N	-0-			114
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353					N	15			129
*01	14B2 EXT	187	-0-	187	540	179	2	8	9	N	7			136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	540					N	-0-			136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	979	-0-	979	979	979 2			N	-0-			42
*10	14B2	EXT	4089	-0-	4089	5068	4072 2	17 9		N	15			57
*11	14B2	EXT	12	-0-	12	5080	12 2			N	-0-			57
*12	14B2	EXT	78	-0-	78	5158	54 2	24 9		N	22			79
*01	14B2	EXT	72	-0-	72	5230	72 2			N	-0-			79
02	14B2	EXT	66	-0-	66	5296	66 2			N	-0-			79
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529														
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2693 2	34 9		N	31			164
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2658 2	45 9		N	41			205
*11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2706 2	34 9		N	31			236
*12	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	2304 2	102 9		N	93			329
*01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2888 2	47 9		N	43			372
*02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2475 2	55 9		N	50			422
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2	EXT	7	-0-	7	-0-	7 2			N	-0-			20
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648														
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4629 2	19 9		N	17			75
*10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4228 2	30 9		N	27			102
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3876 2	23 9		N	21			123
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3653 2	157 9		N	143			266
*01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3832 2	11 9		N	10			276
*02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3493 2	2 9		N	2			278



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																						
CALCOTE 63																						
WELL #: 1 RRCID -> 224300													COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15390 - 16538					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					104					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					104					
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					104					
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					104					
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					104					
02		14B2 EXT	1014	-0-	1014	1464		1014	2		N	-0-					104					
-----																						
LEDBETTER 66													WELL #: 6		RRCID -> 225232		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 14303		PERF.12714 - 13942	
09		1380 N	734	-0-	-646	-0-	734	2			N	-0-					63					
*10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					63					
*11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					63					
*12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1001	2		46	9	N	42				105					
*01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1098	2		41	9	N	37				142					
*02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					142					
-----																						
MILLER													WELL #: 204		RRCID -> 227399		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15247 - 16183	
09		3000 N	3877	-0-	877	877	3871	2		6	9	N	5				140					
*10		3100 N	3551	-0-	451	1328	3549	2		2	9	N	2				142					
*11		3000 N	3191	-0-	191	1519	3188	2		3	9	N	3				145					
*12		4506 X	2987	-0-	-1519	-0-	2912	2		75	9	N	68				213					
*01		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2				N	-0-				213					
02		2212 X	1931	-0-	-281	-0-	1929	2		2	9	N	2				215					
-----																						
ATHERTON 69													WELL #: 15		RRCID -> 227874		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15224 - 16354	
09		3000 N	2622	-0-	-378	1578	2618	2		4	9	N	4				61					
*10		3100 N	2761	-0-	-339	1239	2742	2		19	9	N	17				78					
*11		3000 N	1802	-0-	-1198	41	1789	2		13	9	N	12				90					
*12		2702 X	2661	-0-	-41	-0-	2616	2		45	9	N	41				131					
*01		2015 X	1983	-0-	-32	-0-	1975	2		8	9	N	7				138					
02		1820 X	1272	-0-	-548	-0-	1199	2		73	9	N	66				204					
-----																						
LEDBETTER 66													WELL #: 7		RRCID -> 227996		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14810 - 16186	
09		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	12734	2		37	9	N	34				119					
*10		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9082	2		9	9	N	8				127					
*11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3152	2		13	9	N	12				139					
*12		2852 X	2590	-0-	-262	-0-	2438	2		152	9	N	138				277					
*01		2852 X	1314	-0-	-1538	-0-	1306	2		8	9	N	7				284					
02		2576 X	1183	-0-	-1393	-0-	1175	2		8	9	N	7				291					
-----																						
ATHERTON 69													WELL #: 13		RRCID -> 228653		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15982 - 16278	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27					
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27					
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27					
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27					
-----																						
DAVIS 65													WELL #: 9		RRCID -> 228655		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12638 - 13421	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
-----												
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					8
*11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					8
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					8
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					8
-----												
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564												
09	2310	N		2058	-0-	-252	-0-	2015	2	43	9	190
*10	2007	N		2007	-0-	-0-	-0-	1943	2	64	9	248
*11	1932	N		1932	-0-	-0-	-0-	1896	2	36	9	281
*12	2139	N		1546	-0-	-593	-0-	1404	2	142	9	410
*01	1818	N		1818	-0-	-0-	-0-	1771	2	47	9	453
*02	1581	N		1581	-0-	-0-	-0-	1534	2	47	9	496
-----												
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442												
09	14B2	EXT		67	-0-	67	-0-	67	2			26
*10	14B2	EXT		519	-0-	519	-0-	586	2	28	9	51
*11	14B2	EXT		291	-0-	291	-0-	877	2	64	9	109
*12	14B2	EXT		690	-0-	690	-0-	1567	2	136	9	233
*01	14B2	EXT		178	-0-	178	-0-	1745	2	20	9	251
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1745				251
-----												
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014												
09	1320	N		1234	-0-	-86	-0-	1200	2	34	9	125
*10	1331	N		1331	-0-	-0-	-0-	1295	2	36	9	158
*11	1228	N		1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22	9	178
*12	1271	N		1214	-0-	-57	-0-	1012	2	202	9	362
*01	1133	N		1133	-0-	-0-	-0-	1113	2	20	9	380
*02	1091	N		1091	-0-	-0-	-0-	1058	2	33	9	410
-----												
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281												
09	1523	N		1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	87
*10	1637	N		1637	-0-	-0-	-0-	1606	2	31	9	115
*11	1537	N		1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	129
*12	1581	N		1034	-0-	-547	-0-	948	2	86	9	207
*01	1033	N		1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	219
*02	939	N		939	-0-	-0-	-0-	928	2	11	9	229
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445												
09	404	N		404	-0-	-0-	-0-	394	2	10	9	17
*10	599	N		599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	30
*11	558	N		558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	40
*12	611	N		611	-0-	-0-	-0-	550	2	61	9	95
*01	516	N		516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	107
*02	519	N		519	-0-	-0-	-0-	507	2	12	9	118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2	6	9	N		5				24
*10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2	11	9	N		10				34
*11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2			N		-0-				34
*12		2573 N	1813	-0-	-760	-0-	-0-	1763	2	50	9	N		45				79
*01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	N		2				81
*02		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2	14	9	N		13				94

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

09		3000 N	2957	-0-	-43	-0-	-0-	4200	2	2951	2	6	9	N				31
*10		3100 N	3280	-0-	180	-0-	-0-	4380	2	3277	2	3	9	N				34
*11		3000 N	3901	-0-	901	-0-	-0-	5281	2	3898	2	3	9	N				37
*12		8476 X	3195	-0-	-5281	-0-	-0-	3153	2	42	9	N		38				75
*01		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	2			N		-0-				75
*02		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	3590	2	11	9	N		10				85

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

09		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	-0-	7349	2	33	9	N		30				143
*10		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	-0-	8665	2	1	9	N		1				144
*11		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	-0-	8595	2	1	9	N		1				145
*12		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	-0-	9020	2	86	9	N		78				223
*01		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	-0-	8536	2	13	9	N		12				235
*02		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	-0-	7100	2	20	9	N		18				253

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
*11	14B2	EXT	372	-0-	372	-0-	-0-	372	2	369	2	3	9	N				3
*12	14B2	EXT	2919	-0-	2919	-0-	-0-	3291	2	2891	2	28	9	N				28
*01	14B2	EXT	14393	-0-	14393	-0-	-0-	17684	2	14376	2	17	9	N				43
02	14B2	EXT	10282	-0-	10282	-0-	-0-	27966	2	10251	2	31	9	N				71

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

09		1980 N	1754	-0-	-226	-0-	-0-	1704	2	50	9	N		45				220
*10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2	26	9	N		24	175	1		69
*11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	N		8				77
*12		1798 N	1710	-0-	-88	-0-	-0-	1599	2	111	9	N		101				178
*01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N		12				190
*02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2	28	9	N		25				215

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				48
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				48
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				48

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

09		5309 X	2879	-0-	-2430	-0-	-0-	2876	2	3	9	N		3				39
*10		2759 X	2562	-0-	-197	-0-	-0-	2554	2	8	9	N		7				46
*11		2670 X	2452	-0-	-218	-0-	-0-	2452	2			N		-0-				46
*12		2759 X	2294	-0-	-465	-0-	-0-	2244	2	50	9	N		45				91
*01		2759 X	2234	-0-	-525	-0-	-0-	2226	2	8	9	N		7				98
02		2492 X	642	-0-	-1850	-0-	-0-	642	2			N		-0-				98

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204												
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3157	2	8	9	N	7	196
*10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3106	2	10	9	N	9	205
*11	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2521	2	8	9	N	7	212
*12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2825	2	39	9	N	35	247
*01	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3	250
*02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2154	2	6	9	N	5	255
-----												
BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098												
09	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-	9
*10	14B2 EXT	196	-0-	196	359	190	2	6	9	N	5	14
*11	14B2 EXT	113	-0-	113	472	107	2	6	9	N	5	19
*12	14B2 EXT	178	-0-	178	650	158	2	20	9	N	18	37
*01	14B2 EXT	21	-0-	21	671	21	2			N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-	37
-----												
BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	49
-----												
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
-----												
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930												
09	2910 X	2785	-0-	-125	-0-	2724	2	61	9	N	55	309
*10	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	2781	2	41	9	N	37	159
*11	2910 X	2808	-0-	-102	-0-	2750	2	58	9	N	53	212
*12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2735	2	292	9	N	265	477
*01	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2821	2	58	9	N	53	530
02	2604 X	2465	-0-	-139	-0-	2414	2	51	9	N	46	576
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358												
09	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6630	2	8	9	N	7	41
*10	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6689	2	3	9	N	3	44
*11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6361	2	3	9	N	3	47
*12	6913 X	6081	-0-	-832	-0-	6045	2	36	9	N	33	80
*01	6851 X	6085	-0-	-766	-0-	6079	2	6	9	N	5	85
*02	6188 X	5866	-0-	-322	-0-	5857	2	9	9	N	8	93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8278 2	32 9	N	29	104 1		28
*10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8136 2	33 9	N	30			58
*11	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7677 2	25 9	N	23			81
*12	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8245 2	122 9	N	111			192
*01	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7502 2	41 9	N	37			229
*02	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6532 2	33 9	N	30			259

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6681 2	21 9	N	19	75 1		36
*10	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6720 2	25 9	N	23			59
*11	6480 X	6341	-0-	-139	-0-	6327 2	14 9	N	13			72
*12	T. A.	6393	-0-	6393	6393	6305 2	88 9	N	80			152
*01	T. A.	6136	-0-	6136	12529	6093 2	43 9	N	39	102 1		89
02	T. A.	5396	-0-	5396	17925	5366 2	30 9	N	27			116

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

09	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173 2		N	-0-			55
*10	14B2 EXT	302	-0-	302	475	302 2		N	-0-			55
*11	14B2 EXT	252	-0-	252	727	252 2		N	-0-			55
*12	1005 X	278	-0-	-727	-0-	278 2		N	-0-			55
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			55
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			55

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

09	3750 X	3349	-0-	-401	-0-	3339 2	10 9	N	9			127
*10	3379 X	3286	-0-	-93	-0-	3274 2	12 9	N	11			138
*11	3270 X	3115	-0-	-155	-0-	3106 2	9 9	N	8			146
*12	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4030 2	163 9	N	148			294
*01	3255 X	2847	-0-	-408	-0-	2844 2	3 9	N	3			297
02	2940 X	2658	-0-	-282	-0-	2650 2	8 9	N	7			304

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

09	6630 X	5917	-0-	-713	-0-	5891 2	26 9	N	24			132
*10	6541 X	5785	-0-	-756	-0-	5752 2	33 9	N	30			162
*11	5490 X	5465	-0-	-25	-0-	5450 2	15 9	N	14			176
*12	6076 X	5657	-0-	-419	-0-	5456 2	201 9	N	183			359
*01	6076 X	5250	-0-	-826	-0-	5231 2	19 9	N	17			376
02	5488 X	4693	-0-	-795	-0-	4659 2	34 9	N	31			407

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009														TOTAL	DEPTH	16622	PERF.15250	- 16484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9138	2	19	9	N	17			71			
*10		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3692	2	17	9	N	15			86			
*11		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4066	2	26	9	N	24			110			
*12		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4175	2	135	9	N	123			233			
*01		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4129	2	31	9	N	28			261			
*02		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3132	2	23	9	N	21			282			

  

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009														TOTAL	DEPTH	16625	PERF.15180	- 16480
09		4980 X	4460	-0-	-520	-0-	4449	2	11	9	N	10			64			
*10		4929 X	4639	-0-	-290	-0-	4626	2	13	9	N	12			76			
*11		4770 X	4371	-0-	-399	-0-	4362	2	9	9	N	8			84			
*12		5022 X	4484	-0-	-538	-0-	4379	2	105	9	N	95			179			
*01		4774 X	4513	-0-	-261	-0-	4500	2	13	9	N	12			191			
02		4172 X	3848	-0-	-324	-0-	3834	2	14	9	N	13			204			

  

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009														TOTAL	DEPTH	13107	PERF.13438	- 17372
09		8520 X	7746	-0-	-774	-0-	7629	2	117	9	N	106			234			
*10		8804 X	8420	-0-	-384	-0-	8260	2	160	9	N	145	191	1	188			
*11		8520 X	7913	-0-	-607	-0-	7783	2	130	9	N	118			306			
*12		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9372	2	315	9	N	286	190	1	402			
*01		10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	10361	2	169	9	N	154			556			
*02		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7402	2	131	9	N	119	193	1	482			

  

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009														TOTAL	DEPTH	12618	PERF.12700	- 16953
09		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	11797	2	245	9	N	223	171	1	328			
*10		11904 X	10803	-0-	-1101	-0-	10535	2	268	9	N	244	384	1	188			
*11		11520 X	9304	-0-	-2216	-0-	9076	2	228	9	N	207			395			
*12		10385 X	9624	-0-	-761	-0-	9105	2	519	9	N	472	377	1	490			
*01		10385 X	9449	-0-	-936	-0-	9237	2	212	9	N	193	195	1	488			
02		9380 X	8080	-0-	-1300	-0-	7919	2	161	9	N	146			634			

  

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009														TOTAL	DEPTH	12826	PERF.12913	- 16400
09		9600 X	9482	-0-	-118	-0-	9308	2	174	9	N	158			339			
*10		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9742	2	182	9	N	165	182	1	322			
*11		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9102	2	162	9	N	147			469			
*12		9858 X	9427	-0-	-431	-0-	9172	2	255	9	N	232			701			
*01		9858 X	9194	-0-	-664	-0-	9012	2	182	9	N	165	195	1	671			
02		8848 X	3174	-0-	-5674	-0-	3058	2	116	9	N	105	194	1	582			

  

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009														TOTAL	DEPTH	16650	PERF.14915	- 16494
09		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5942	2	18	9	N	16			90			
*10		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6393	2	26	9	N	24			114			
*11		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5732	2	18	9	N	16			130			
*12		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5428	2	89	9	N	81			211			
*01		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5566	2	25	9	N	23			234			
*02		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3493	2	17	9	N	15			249			

  

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010														TOTAL	DEPTH	16650	PERF.14938	- 16514
09		5040 X	4584	-0-	-456	-0-	4555	2	29	9	N	26			130			
*10		4960 X	4860	-0-	-100	-0-	4826	2	34	9	N	31	99	1	62			
*11		4800 X	4532	-0-	-268	-0-	4502	2	30	9	N	27			89			
*12		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4785	2	124	9	N	113			202			
*01		4867 X	4478	-0-	-389	-0-	4443	2	35	9	N	32			234			
02		4284 X	4024	-0-	-260	-0-	3994	2	30	9	N	27			261			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					119
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
-----																		
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511																		
09	28260	X	26650	-0-	-1610	-0-	-0-	26192	2	458	9	N	416	371	1			372
*10	28737	X	27474	-0-	-1263	-0-	-0-	26926	2	548	9	N	498	561	1			309
*11	27180	X	-0-	-0-	-27180	-0-	-0-					N	-0-					309
*12	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-	-0-					N	-0-					309
*01	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-	-0-					N	-0-					309
02	24108	X	22364	-0-	-1744	-0-	-0-	21892	2	472	9	N	429	534	1			204
-----																		
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486																		
09	12720	X	10595	-0-	-2125	-0-	-0-	10332	2	263	9	N	239	353	1			467
*10	13144	X	10920	-0-	-2224	-0-	-0-	10678	2	242	9	N	220	191	1			496
*11	12720	X	10820	-0-	-1900	-0-	-0-	10561	2	259	9	N	235					731
*12	12028	X	11395	-0-	-633	-0-	-0-	10910	2	485	9	N	441	183	1			989
*01	12028	X	10320	-0-	-1708	-0-	-0-	10090	2	230	9	N	209	194	1			1004
02	9884	X	9152	-0-	-732	-0-	-0-	8935	2	217	9	N	197	388	1			813
-----																		
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413																		
09	29280	X	28789	-0-	-491	-0-	-0-	28339	2	450	9	N	409	368	1			250
*10	29729	X	28271	-0-	-1458	-0-	-0-	27774	2	497	9	N	452	564	1			138
*11	28590	X	26824	-0-	-1766	-0-	-0-	26386	2	438	9	N	398					536
*12	28427	X	27891	-0-	-536	-0-	-0-	27319	2	572	9	N	520	381	1			675
*01	28427	X	27182	-0-	-1245	-0-	-0-	26823	2	359	9	N	326	192	1			809
*02	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	-0-	25415	2	374	9	N	340	377	1			772
-----																		
STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493																		
09	13350	X	12971	-0-	-379	-0-	-0-	12631	2	340	9	N	309	187	1			238
*10	13733	X	12977	-0-	-756	-0-	-0-	12654	2	323	9	N	294	375	1			157
*11	13290	X	12233	-0-	-1057	-0-	-0-	11927	2	306	9	N	278					435
*12	12865	X	12461	-0-	-404	-0-	-0-	12013	2	448	9	N	407	194	1			648
*01	12865	X	11990	-0-	-875	-0-	-0-	11770	2	220	9	N	200	192	1			656
02	11620	X	11545	-0-	-75	-0-	-0-	11256	2	289	9	N	263	194	1			725
-----																		
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483																		
09	8760	X	8570	-0-	-190	-0-	-0-	8327	2	243	9	N	221	171	1			282
*10	9052	X	8097	-0-	-955	-0-	-0-	7892	2	205	9	N	186	188	1			280
*11	8760	X	7294	-0-	-1466	-0-	-0-	7070	2	224	9	N	204					484
*12	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	-0-	6745	2	344	9	N	313	165	1			632
*01	7595	X	6509	-0-	-1086	-0-	-0-	6314	2	195	9	N	177	287	1			522
02	6860	X	5883	-0-	-977	-0-	-0-	5695	2	188	9	N	171					693
-----																		
LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205																		
09	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	-0-	18289	2	310	9	N	282	178	1			189
*10	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	-0-	19593	2	271	9	N	246	191	1			244
*11	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	-0-	17702	2	255	9	N	232					476
*12	18910	X	16823	-0-	-2087	-0-	-0-	16366	2	457	9	N	415	373	1			518
*01	18910	X	18435	-0-	-475	-0-	-0-	18134	2	301	9	N	274	362	1			430
*02	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	-0-	16957	2	226	9	N	205	190	1			445

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		24480 X	11087	-0-	-13393	-0-	10722	2	365	9	N	332	380	1	461
*10		24397 X	8336	-0-	-16061	-0-	8033	2	303	9	N	275	367	1	369
*11		21090 X	20326	-0-	-764	-0-	19591	2	735	9	N	668			1037
*12		19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	17978	2	1521	9	N	1383	373	1	2047
*01		21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	20159	2	1096	9	N	996	378	1	2665
*02		18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	17195	2	1225	9	N	1114	583	1	3196
-----															
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503															
09		10710 X	9839	-0-	-871	-0-	9583	2	256	9	N	233	303	1	198
*10		10881 X	9955	-0-	-926	-0-	9739	2	216	9	N	196	172	1	222
*11		10530 X	9684	-0-	-846	-0-	9420	2	264	9	N	240			462
*12		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10610	2	255	9	N	232	193	1	501
*01		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10531	2	287	9	N	261	291	1	471
*02		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9069	2	200	9	N	182	189	1	464
-----															
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577															
09		15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	15134	2	384	9	N	349	564	1	68
*10		16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	15607	2	458	9	N	416	188	1	296
*11		15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15215	2	414	9	N	376			672
*12		16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	15538	2	536	9	N	487	179	1	980
*01		15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	15331	2	407	9	N	370	382	1	968
*02		14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	13797	2	372	9	N	338	374	1	932
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523															
09		12300 X	11895	-0-	-405	-0-	11521	2	374	9	N	340	370	1	121
*10		12710 X	12190	-0-	-520	-0-	11780	2	410	9	N	373	385	1	109
*11		12300 X	11433	-0-	-867	-0-	11046	2	387	9	N	352			461
*12		13113 X	12661	-0-	-452	-0-	12231	2	430	9	N	391	192	1	660
*01		12927 X	12442	-0-	-485	-0-	12051	2	391	9	N	355	388	1	627
02		11116 X	10907	-0-	-209	-0-	10591	2	316	9	N	287	375	1	539
-----															
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463															
09		11160 X	9926	-0-	-1234	-0-	9730	2	196	9	N	178	180	1	137
*10		11532 X	9470	-0-	-2062	-0-	9268	2	202	9	N	184	192	1	129
*11		11040 X	8959	-0-	-2081	-0-	8762	2	197	9	N	179			308
*12		11253 X	9165	-0-	-2088	-0-	8860	2	305	9	N	277			585
*01		10788 X	8121	-0-	-2667	-0-	7942	2	179	9	N	163	196	1	552
02		9268 X	7316	-0-	-1952	-0-	7162	2	154	9	N	140	191	1	501
-----															
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427															
09		4200 X	3418	-0-	-782	-0-	3095	2	323	9	N	294	349	1	306
*10		4340 X	3229	-0-	-1111	-0-	2921	2	308	9	N	280	372	1	214
*11		4200 X	3189	-0-	-1011	-0-	2860	2	329	9	N	299			513
*12		3131 X	3022	-0-	-109	-0-	2529	2	493	9	N	448	381	1	580
*01		3131 X	2456	-0-	-675	-0-	2239	2	217	9	N	197	189	1	588
02		2828 X	2320	-0-	-508	-0-	2072	2	248	9	N	225	190	1	623
-----															
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217															
09		20160 X	17848	-0-	-2312	-0-	17368	2	480	9	N	436	554	1	182
*10		20646 X	17978	-0-	-2668	-0-	17461	2	517	9	N	470	379	1	273
*11		19770 X	16970	-0-	-2800	-0-	16440	2	530	9	N	482			755
*12		17639 X	17593	-0-	-46	-0-	16975	2	618	9	N	562			1317
*01		17639 X	17303	-0-	-336	-0-	16977	2	326	9	N	296	354	1	1259
02		15932 X	14972	-0-	-960	-0-	14711	2	261	9	N	237	195	1	1301



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9450 X	8846	-0-	-604	-0-	8596	2	250	9	N	227	305	1	269
*10		9765 X	8980	-0-	-785	-0-	8643	2	337	9	N	306	194	1	381
*11		9450 X	8598	-0-	-852	-0-	8339	2	259	9	N	235			616
*12		9207 X	8076	-0-	-1131	-0-	7761	2	315	9	N	286			902
*01		9207 X	8840	-0-	-367	-0-	8535	2	305	9	N	277	380	1	799
02		8260 X	7440	-0-	-820	-0-	7239	2	201	9	N	183	192	1	790
-----															
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101															
09		8340 X	6173	-0-	-2167	-0-	5516	2	657	9	N	597	878	1	362
*10		8618 X	5729	-0-	-2889	-0-	5195	2	534	9	N	485	378	1	469
*11		8340 X	5220	-0-	-3120	-0-	4659	2	561	9	N	510	375	1	604
*12		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6582	2	739	9	N	672			1276
*01		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	6796	2	392	9	N	356	559	1	1073
02		5768 X	4421	-0-	-1347	-0-	4003	2	418	9	N	380	193	1	1260
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578															
09		8130 X	7798	-0-	-332	-0-	7498	2	300	9	N	273	367	1	78
*10		8370 X	7843	-0-	-527	-0-	7499	2	344	9	N	313	191	1	200
*11		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10268	2	305	9	N	277			477
*12		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8497	2	366	9	N	333	190	1	620
*01		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8253	2	287	9	N	261	195	1	686
02		7280 X	7250	-0-	-30	-0-	7012	2	238	9	N	216	195	1	707
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406															
09		9900 X	9367	-0-	-533	-0-	8982	2	385	9	N	350	378	1	54
*10		10230 X	9693	-0-	-537	-0-	9221	2	472	9	N	429	375	1	108
*11		9900 X	9148	-0-	-752	-0-	8717	2	431	9	N	392			500
*12		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	9985	2	515	9	N	468	374	1	594
*01		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10346	2	372	9	N	338	338	1	594
02		8736 X	8548	-0-	-188	-0-	8220	2	328	9	N	298	374	1	518
-----															
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864															
*07		14B2 EXT	3370	-0-	3370	3370	3251	2	119	9	N	108			108
*08		14B2 EXT	2723	-0-	2723	6093	2644	2	79	9	N	72			180
*09		14B2 EXT	3968	-0-	3968	10061	3889	2	79	9	N	72	92	1	160
*10		14B2 EXT	3769	-0-	3769	13830	3705	2	64	9	N	58	169	1	49
*11		14B2 EXT	1910	-0-	1910	15740	1869	2	41	9	N	37			86
*12		14B2 EXT	857	-0-	857	16597	857	2			N	-0-			86
*01		14B2 EXT	307	-0-	307	16904	301	2	6	9	N	5			91
02		14B2 EXT	563	-0-	563	17467	422	2	141	9	N	128	132	1	87
-----															
DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643															
09		596 X	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15	131	1	252
*10		654 X	654	-0-	-0-	-0-	619	2	35	9	N	32			284
*11		540 X	490	-0-	-50	-0-	473	2	17	9	N	15			299
*12		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1181	2	88	9	N	80			379
*01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			379
02		504 X	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-			379



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250			NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.// 953803											
DAVIS 65			WELL #:	27H	RRCID ->	270898	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	12820	-	17469
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	25200	X	22083	-0-	-3117	-0-	21653	2	430	9	N	391	460	116
*10	25420	X	21926	-0-	-3494	-0-	21511	2	415	9	N	377	372	121
*11	24330	X	20821	-0-	-3509	-0-	20415	2	406	9	N	369		490
*12	22227	X	21068	-0-	-1159	-0-	20452	2	616	9	N	560	490	560
*01	22227	X	19772	-0-	-2455	-0-	19397	2	375	9	N	341	253	648
02	20076	X	16576	-0-	-3500	-0-	16282	2	294	9	N	267	178	737

  

HAGERMAN			WELL #:	6070H	RRCID ->	271477	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	13029	PERF.	13850	-	19124
09	20460	X	19339	-0-	-1121	-0-	18692	2	647	9	N	588	755	108
*10	20894	X	19546	-0-	-1348	-0-	18945	2	601	9	N	546	578	76
*11	19530	X	18469	-0-	-1061	-0-	17855	2	614	9	N	558		634
*12	20894	X	18890	-0-	-2004	-0-	18133	2	757	9	N	688	578	744
*01	20367	X	18467	-0-	-1900	-0-	17784	2	683	9	N	621	386	979
02	18060	X	15442	-0-	-2618	-0-	14951	2	491	9	N	446	567	858

  

BRUMMETT 22A			WELL #:	14H	RRCID ->	271487	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	12698	-	17284
09	37320	X	31109	-0-	-6211	-0-	30650	2	459	9	N	417	339	167
*10	37479	X	31392	-0-	-6087	-0-	30907	2	485	9	N	441	573	35
*11	34260	X	28565	-0-	-5695	-0-	28091	2	474	9	N	431		466
*12	31620	X	28015	-0-	-3605	-0-	27497	2	518	9	N	471	192	745
*01	31620	X	28329	-0-	-3291	-0-	27880	2	449	9	N	408	383	770
02	28560	X	23961	-0-	-4599	-0-	23558	2	403	9	N	366	195	941

  

DOBSON RANCH 27 WEL			WELL #:	1H	RRCID ->	271833	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	12681	PERF.	12960	-	20127
09	24330	X	21141	-0-	-3189	-0-	20440	2	701	9	N	637	349	549
*10	25079	X	20810	-0-	-4269	-0-	20447	2	363	9	N	330	365	514
*11	23580	X	19966	-0-	-3614	-0-	19600	2	366	9	N	333		847
*12	22010	X	21454	-0-	-556	-0-	20952	2	502	9	N	456	190	1113
*01	22010	X	20221	-0-	-1789	-0-	19819	2	402	9	N	365	389	1089
02	19740	X	17876	-0-	-1864	-0-	17576	2	300	9	N	273	383	979

  

DAVIS 65			WELL #:	17SL	RRCID ->	271838	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	13270	-	18152
*07	35795	X	35795	-0-	-0-	-0-	34816	2	979	9	N	890	482	649
*08	34489	X	34489	-0-	-0-	-0-	33605	2	884	9	N	804	767	686
*09	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	31636	2	835	9	N	759	736	709
*10	32480	X	32480	-0-	-0-	-0-	31636	2	844	9	N	767	898	578
*11	30177	X	30177	-0-	-0-	-0-	29321	2	856	9	N	778	379	977
*12	30785	X	30785	-0-	-0-	-0-	29595	2	1190	9	N	1082	561	1498
*01	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	28753	2	793	9	N	721	939	1280
*02	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	24994	2	694	9	N	631	575	1336

  

ATHERTON 69 SL			WELL #:	21H	RRCID ->	272251	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	13976	-	18828
09	14B2 EXT	18964	-0-	18964	59163	18566	2	398	9	N	362	349	1	140
*10	14B2 EXT	18671	-0-	18671	77834	18327	2	344	9	N	313	373	1	80
*11	14B2 EXT	17168	-0-	17168	95002	16786	2	382	9	N	347			427
*12	14B2 EXT	16866	-0-	16866	111868	16238	2	628	9	N	571	381	1	617
*01	14B2 EXT	16767	-0-	16767	128635	16367	2	400	9	N	364	351	1	630
02	14B2 EXT	14346	-0-	14346	142981	14042	2	304	9	N	276	194	1	712



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	35787	-0-	35787	35787	34964	2	823	9	N	748			748
*08	14B2	EXT	33986	-0-	33986	69773	33026	2	960	9	N	873	905	1	716
*09	14B2	EXT	31631	-0-	31631	101404	30736	2	895	9	N	814	756	1	774
*10	14B2	EXT	30321	-0-	30321	131725	29459	2	862	9	N	784	749	1	809
*11	14B2	EXT	26489	-0-	26489	158214	25599	2	890	9	N	809	926	1	692
*12	14B2	EXT	24461	-0-	24461	182675	23193	2	1268	9	N	1153	926	1	919
*01	14B2	EXT	23380	-0-	23380	206055	22496	2	884	9	N	804	731	1	992
02	14B2	EXT	20835	-0-	20835	226890	20046	2	789	9	N	717	772	1	937
-----															
DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817															
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507															
09	27210	X	19817	-0-	-7393	-0-	19439	2	378	9	N	344	547	1	554
*10	28117	X	19710	-0-	-8407	-0-	19318	2	392	9	N	356	190	1	720
*11	27210	X	18418	-0-	-8792	-0-	18018	2	400	9	N	364			1084
*12	20150	X	19408	-0-	-742	-0-	18667	2	741	9	N	674	525	1	1233
*01	20150	X	17241	-0-	-2909	-0-	16870	2	371	9	N	337	389	1	1181
02	18200	X	15320	-0-	-2880	-0-	14980	2	340	9	N	309	174	1	1316
-----															
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426															
09	22200	X	20668	-0-	-1532	-0-	20028	2	640	9	N	582	378	1	349
*10	22568	X	20610	-0-	-1958	-0-	20118	2	492	9	N	447	576	1	220
*11	20940	X	19258	-0-	-1682	-0-	18732	2	526	9	N	478			698
*12	20956	X	20155	-0-	-801	-0-	19300	2	855	9	N	777	577	1	898
*01	20956	X	19397	-0-	-1559	-0-	18951	2	446	9	N	405	375	1	928
02	18928	X	16540	-0-	-2388	-0-	16123	2	417	9	N	379	374	1	933
-----															
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230															
09	12270	X	10963	-0-	-1307	-0-	10648	2	315	9	N	286	372	1	149
*10	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13049	2	333	9	N	303	363	1	89
*11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	11947	2	270	9	N	245			334
*12	11315	X	9782	-0-	-1533	-0-	9422	2	360	9	N	327	193	1	468
*01	11315	X	9656	-0-	-1659	-0-	9411	2	245	9	N	223	185	1	506
02	10220	X	8419	-0-	-1801	-0-	8113	2	306	9	N	278	193	1	591
-----															
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686															
*07	14B2	EXT	27777	-0-	27777	27777	27206	2	571	9	N	519			519
*08	14B2	EXT	25416	-0-	25416	53193	24855	2	561	9	N	510	567	1	462
*09	14B2	EXT	23629	-0-	23629	76822	23106	2	523	9	N	475	368	1	569
*10	14B2	EXT	23679	-0-	23679	100501	23164	2	515	9	N	468	372	1	665
*11	14B2	EXT	22266	-0-	22266	122767	21724	2	542	9	N	493	548	1	610
*12	14B2	EXT	23020	-0-	23020	145787	22214	2	806	9	N	733	373	1	970
*01	14B2	EXT	21863	-0-	21863	167650	21401	2	462	9	N	420	571	1	819
*02	14B2	EXT	18513	-0-	18513	186163	18076	2	437	9	N	397	350	1	866



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		18060 X	14960	-0-	-3100	-0-	14359	2	601	9	N	546	554	1	219
*10		17949 X	14981	-0-	-2968	-0-	14443	2	538	9	N	489	569	1	139
*11		16710 X	13893	-0-	-2817	-0-	13341	2	552	9	N	502			641
*12		14508 X	14099	-0-	-409	-0-	13309	2	790	9	N	718	563	1	796
*01		14508 X	13881	-0-	-627	-0-	13350	2	531	9	N	483	582	1	697
02		13104 X	11561	-0-	-1543	-0-	11055	2	506	9	N	460	382	1	775
STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466															
09		4500 X	4460	-0-	-40	-0-	45	1	4415	3	N	-0-			-0-
10		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	47	1	4750	3	N	-0-			-0-
11		4410 X	4298	-0-	-112	-0-	45	1	4253	3	N	-0-			-0-
12		4619 X	4204	-0-	-415	-0-	47	1	4157	3	N	-0-			-0-
01		4805 X	4287	-0-	-518	-0-	47	1	4240	3	N	-0-			-0-
02		4340 X	4012	-0-	-328	-0-	41	1	3971	3	N	-0-			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689															
09	DLQ	G-10	12607	-0-	12607	53609	12607	2			N	-0-			203
10	DLQ	G-10	13986	-0-	13986	67595	13986	2			N	-0-			203
11		T. A.	13274	-0-	13274	80869	13274	2			N	-0-			203
12		95543 X	14674	-0-	-80869	-0-	14674	2			N	-0-			203
01		15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	15135	2	163	9	N	148			351
02		11088 X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					N	NO RPT			351
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820															
09		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-	6	1	7
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-			7
11		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-			7
12		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-			7
01		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-			7
*02		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-			7

STILES RANCH (MORROW)			//CONT.// 86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
MORRISON			WELL #: 4033		RRCID -> 233210		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574										
KELTON EAST SWD			WELL #: 1		RRCID -> 276599		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STILES SERVICES LLC			821799										
CHAMP DAVIS			WELL #: 2056		RRCID -> 267872		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TAPSTONE ENERGY, LLC			836005										
STILES 4			WELL #: 1A		RRCID -> 077330		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STILES 68			WELL #: 8068		RRCID -> 102542		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419										
DAVIS			WELL #: 3064		RRCID -> 119171		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541				
09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
11	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	10	1	4880	2	N	-0-		-0-
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	133	1	4903	2	N	-0-		-0-
*02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	134	1	4756	2	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)														
PETRO-HUNT, L.L.C.														
DAVIS, G.C.														
86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
660043														
WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		16388	16388	-0-	-0-	-0-	996	1	15373	2	N	17		261
							19	9						
10		17005	17005	-0-	-0-	-0-	1028	1	15947	2	N	27		288
							30	9						
11		15810	13719	-0-	-2091	-0-	990	1	12708	2	N	19		307
							21	9						
*12		17081 #	14279	-0-	-2802	-0-	928	1	13325	2	N	24	183 1	148
							26	9						
*01		17081 #	14180	-0-	-2901	-0-	947	1	13211	2	N	20		168
							22	9						
02		15372 #	12127	-0-	-3245	-0-	930	1	11184	2	N	12		180
							13	9						

STRAT LAND (MORROW LOWER)														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY														
OWENS														
86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE														
825420														
WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-		-0-
10		713 N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-		-0-
11		780 N	644	-0-	-136	-0-	644	2			N	-0-		-0-
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		-0-
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		-0-
*02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-		-0-

STRATFORD (CISCO LIME)														
DAVIS, TRAVIS H. GAS														
STRATFORD GAS UNIT #6														
86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN														
206850														
WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-		-0-
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	142	-0-	142	-0-	142	2			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	203	-0-	203	-0-	345	2			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	212	-0-	212	-0-	557	2			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	224	-0-	224	-0-	781	2			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	223	-0-	223	-0-	1004	2			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1004				N	NO RPT		-0-

STRATFORD GAS UNIT #7														
WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-		-0-
*07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-		-0-
*08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	1024	-0-	1024	-0-	1024	2			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1023	-0-	1023	-0-	2047	2			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	979	-0-	979	-0-	3026	2			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1015	-0-	1015	-0-	4041	2			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	964	-0-	964	-0-	5005	2			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5005				N	NO RPT		-0-

STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155											
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741		PERF. 1690 - 1701			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744		PERF. 1700 - 1744		
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		-0-
01	1085 X	593	-0-	-492	-0-	593	2		N	-0-		-0-
02	1008 X	487	-0-	-521	-0-	487	2		N	-0-		-0-

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705		PERF. 1666 - 1705		
09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		-0-
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-		-0-
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		-0-
12	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		-0-
01	1085 X	952	-0-	-133	-0-	952	2		N	-0-		-0-
02	980 X	841	-0-	-139	-0-	841	2		N	-0-		-0-

WCL & C "60"		WELL #: 1060		RRCID -> 195580		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 1720		PERF. 1672 - 1720		
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
12	62 X	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
01	62 X	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
02	56 X	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-		-0-

WCL & C "44"		WELL #: 1044		RRCID -> 197534		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 1741		PERF. 1676 - 1741		
09	510 X	21	-0-	-489	-0-	21	2		N	-0-		-0-
10	341 X	142	-0-	-199	-0-	142	2		N	-0-		-0-
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
*02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
INGLE		WELL #: 1		RRCID -> 100601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9297 - 9305		
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		177
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		177
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-	7 1	170
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	140	1	693	2	N		170
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	135	1	581	2	N		170
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	120	1	255	2	N		170

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//		86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560									
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			127
10	961 N	142	-0-	-819	-0-	-0-	142	2	N	-0-			127
11	2280 N	594	-0-	-1686	-0-	-0-	594	2	N	-0-			127
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	-0-	22	2	N	-0-			127
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			127
02	560 N	215	-0-	-345	-0-	-0-	215	2	N	-0-			127

STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147		
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			84
10	1767 N	785	-0-	-982	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			84
11	870 N	522	-0-	-348	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			84
12	744 N	576	-0-	-168	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			84
01	775 N	371	-0-	-404	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			84
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			84

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)		WELL #:		86800 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8924 - 8929		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

WILLIFORD ENERGY COMPANY		WELL #:		926560	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8838 - 9030		
STUART RANCH -B-				13									
09	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			114
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			114
11	1470 #	908	-0-	-562	-0-	-0-	908	2	N	-0-			114
12	1519 #	890	-0-	-629	-0-	-0-	890	2	N	-0-			114
01	1519 #	820	-0-	-699	-0-	-0-	820	2	N	-0-			114
02	1008 #	421	-0-	-587	-0-	-0-	421	2	N	-0-			114

TANNER (LOWER MORROW)		WELL #:		88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795									
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7881 - 7892		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7906 - 7920		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW)		//CONT.//		88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
ODELL-LAMASTER		WELL #:		157	RRCID ->	174509	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7834 - 7948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

TAYLOR (MORROW, LO.)				88491 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
TAYLOR		WELL #:			RRCID ->	096279	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7990 - 7994				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2012															

  

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)				88843 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785											
WILMETH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264641	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	6407	PERF. 4286 - 6310				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

  

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
FLOWERS, B. H.															
		WELL #:		1	RRCID ->	205874	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 7908 - 7924				
09	1620 #	1192	-0-	-428	B	-33124	1192	2		N	-0-				218
10	1705 #	863	-0-	-842	B	-33966	863	2		N	-0-				218
11	1650 #	821	-0-	-829	B	-34795	821	2		N	-0-				218
12	1705 #	1132	-0-	-573	B	-35368	1132	2		N	-0-				218
01	1643 #	1155	-0-	-488	B	-35856	1155	2		N	-0-				218
02	1120 #	1225	-0-	105	B	-35751	1225	2		N	-0-				218

  

SINGER STRIP				205875	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:		1	RRCID ->	205875	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8050 - 8148				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10

TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890		WELL #: A 2		RRCID -> 027821		COMPL. DATE 05/00/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		WELL #: 1		RRCID -> 080436		COMPL. DATE 04/23/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2804 - 2820			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 086743		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2820 - 2840					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		089923		WELL #: 1		RRCID -> 027291		COMPL. DATE 08/00/1951		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2992 - 3170			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	38	-0-	-292	B	-0-	38	2		N	-0-				-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-				-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-				-0-
01	341 N	131	-0-	-210	B	-0-	131	2		N	-0-				-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
CLAY PETROLEUM		158936		WELL #: 1013		RRCID -> 120190		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3004 - 3078			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	253	-0-	-17	B	-0-	253	3		N	-0-				-0-
10	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3		N	-0-				-0-
11	270 N	252	-0-	-18	B	-0-	252	3		N	-0-				-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-				-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-				-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232								
BRADY EMMA		WELL #:	1	RRCID -> 027290	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	367	-0-	-233 B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
10	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3		N	-0-		-0-
11	420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
12	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 3		N	-0-		-0-
01	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3		N	-0-		-0-
*02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PRICE WILLIAM		WELL #:	1	RRCID -> 027293	COMPL. DATE 08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-		-0-
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-		-0-
11	1020 N	502	-0-	-518 B	-0-	502 3		N	-0-		-0-
12	837 N	597	-0-	-240 B	-0-	597 3		N	-0-		-0-
01	837 N	569	-0-	-268 B	-0-	569 3		N	-0-		-0-
*02	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WHORTON WA		WELL #:	1	RRCID -> 027295	COMPL. DATE 12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1461	-0-	-9 B	-0-	1461 3		N	-0-		-0-
12	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 3		N	-0-		-0-
01	1488 N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362 3		N	-0-		-0-
*02	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIAMS J L		WELL #:	1	RRCID -> 027296	COMPL. DATE 10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427 3		N	-0-		-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-		-0-
11	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
12	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 3		N	-0-		-0-
01	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3		N	-0-		-0-
*02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CLINE GILBERT		WELL #:	1	RRCID -> 027315	COMPL. DATE 10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3		N	-0-		-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-		-0-
11	1770 N	1455	-0-	-315 B	-0-	1455 3		N	-0-		-0-
12	1829 N	1655	-0-	-174 B	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
01	1581 N	1276	-0-	-305 B	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
*02	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MORRIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 027317		COMPL. DATE 08/01/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3037 N	3037	-0-	-0-	B	-0-	3037	3	N	-0-	-0-
10	2697 N	2689	-0-	-8	B	-0-	2689	3	N	-0-	-0-
11	3060 N	1883	-0-	-1177	B	-0-	1883	3	N	-0-	-0-
12	3131 N	2973	-0-	-158	B	-0-	2973	3	N	-0-	-0-
01	2697 N	2307	-0-	-390	B	-0-	2307	3	N	-0-	-0-
*02	3065 N	3065	-0-	-0-	B	-0-	3065	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
OHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027318		COMPL. DATE 05/03/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1899 N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3	N	-0-	-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3	N	-0-	-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3	N	-0-	-0-
12	1953 N	1566	-0-	-387	B	-0-	1566	3	N	-0-	-0-
01	1860 N	539	-0-	-1321	B	-0-	539	3	N	-0-	-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 027321		COMPL. DATE 07/27/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2364 N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2364	3	N	-0-	-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	B	-0-	2091	3	N	-0-	-0-
11	2370 N	1944	-0-	-426	B	-0-	1944	3	N	-0-	-0-
12	2449 N	2182	-0-	-267	B	-0-	2182	3	N	-0-	-0-
01	2077 N	1719	-0-	-358	B	-0-	1719	3	N	-0-	-0-
*02	2408 N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #: 1		RRCID -> 027370		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	N	-0-	-0-
12	558 N	360	-0-	-198	B	-0-	360	3	N	-0-	-0-
01	527 N	200	-0-	-327	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ALEXANDER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027374		COMPL. DATE 11/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	500	-0-	-70	B	-0-	500	3	N	-0-	-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3	N	-0-	-0-
11	570 N	528	-0-	-42	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-
12	527 N	449	-0-	-78	B	-0-	449	3	N	-0-	-0-
01	558 N	437	-0-	-121	B	-0-	437	3	N	-0-	-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY ARTHUR -B-		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
		WELL #:	1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3577 N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577 3	N	-0-			-0-
10		3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644 3	N	-0-			-0-
11		3587 N	3587	-0-	-0- B	-0-	3587 3	N	-0-			-0-
12		3689 N	3267	-0-	-422 B	-0-	3267 3	N	-0-			-0-
01		3658 N	2852	-0-	-806 B	-0-	2852 3	N	-0-			-0-
*02		3162 N	3162	-0-	-0- B	-0-	3162 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BONNIE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4290 N	3637	-0-	-653 B	-0-	3637 3	N	-0-			-0-
10		4479 N	4479	-0-	-0- B	-0-	4479 3	N	-0-			-0-
11		4468 N	4468	-0-	-0- B	-0-	4468 3	N	-0-			-0-
12		4485 N	4485	-0-	-0- B	-0-	4485 3	N	-0-			-0-
01		4464 N	3403	-0-	-1061 B	-0-	3403 3	N	-0-			-0-
*02		3724 N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRALY		WELL #:	1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
10		744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
11		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
12		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
01		744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
*02		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CARL -D-		WELL #:	1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
12		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
*02		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CARTRITE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
10		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3	N	-0-			-0-
11		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
12		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
*02		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





-----  
 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	-> -0-							
09	1950 N	1861	-0-	-89 B	-0-	72 1	1789 3	N	-0-		-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	74 1	1904 3	N	-0-		-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	72 1	1858 3	N	-0-		-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	74 1	1913 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1953	-0-	-31 B	-0-	74 1	1879 3	N	-0-		-0-
*02	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	67 1	1739 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	-> -0-							

-----  
 LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	-> -0-							
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01	310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
*02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	-> -0-							

-----  
 CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	-> -0-							
09	1710 N	1694	-0-	-16 B	-0-	1694 3		N	-0-		-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3		N	-0-		-0-
11	1710 N	1693	-0-	-17 B	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1446	-0-	-321 B	-0-	1446 3		N	-0-		-0-
*02	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	-> -0-							

-----  
 LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	-> -0-							
09	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	72 1	696 3	N	-0-		-0-
10	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	74 1	721 3	N	-0-		-0-
11	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	72 1	698 3	N	-0-		-0-
12	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	74 1	721 3	N	-0-		-0-
01	806 N	730	-0-	-76 B	-0-	74 1	656 3	N	-0-		-0-
*02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	67 1	677 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	-> -0-							

-----  
 LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	-> -0-							
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3		N	-0-		130
10	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3		N	-0-		130
11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-		130
12	1116 N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036 3		N	-0-		130
01	1209 N	932	-0-	-277 B	-0-	932 3		N	-0-		130
*02	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-		130
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	-> -0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LEE -P-		WELL #: 15		RRCID -> 027410	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1294	-0-	-70 B	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1289	-0-	-13 B	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1259	-0-	-43 B	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
*02	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LONG -G-		WELL #: 1		RRCID -> 027411	COMPL. DATE 11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	743	-0-	-217 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
10	868 N	715	-0-	-153 B	-0-	715 3	N	-0-		-0-
11	780 N	646	-0-	-134 B	-0-	646 3	N	-0-		-0-
12	775 N	598	-0-	-177 B	-0-	598 3	N	-0-		-0-
01	713 N	663	-0-	-50 B	-0-	663 3	N	-0-		-0-
*02	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LUTHER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027412	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	210 N	80	-0-	-130 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 027414	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827 3	N	-0-		-0-
10	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
11	870 N	820	-0-	-50 B	-0-	820 3	N	-0-		-0-
12	868 N	759	-0-	-109 B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
01	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827 3	N	-0-		-0-
*02	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027417	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
10	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
*02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							













TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 027467		COMPL. DATE 06/22/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 S	522	-0-	-18 B	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
10	544 S	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-	-0-	
11	540 S	529	-0-	-11 B	-0-	529	3	N	-0-	-0-	
12	529 S	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-	-0-	
01	558 S	532	-0-	-26 B	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
*02	522 S	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS											
		WELL #: M 1		RRCID -> 027470		COMPL. DATE 07/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS											
		WELL #: S 1		RRCID -> 027473		COMPL. DATE 07/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3	N	-0-	-0-	
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3	N	-0-	-0-	
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3	N	-0-	-0-	
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-	-0-	
01	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3	N	-0-	-0-	
*02	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS											
		WELL #: T 1		RRCID -> 027474		COMPL. DATE 07/25/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	730	-0-	-80 B	-0-	730	3	N	-0-	-0-	
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
12	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707	3	N	-0-	-0-	
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3	N	-0-	-0-	
*02	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS											
		WELL #: X 1		RRCID -> 027476		COMPL. DATE 07/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	752	3	N	-0-	-0-	
10	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831	3	N	-0-	-0-	
11	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	
12	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	725	-0-	-112 B	-0-	725	3	N	-0-	-0-	
*02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIVINS		WELL #: A 1A		RRCID -> 027477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #: C 2C		RRCID -> 027478		COMPL. DATE 01/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	530	-0-	-100 B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
10	589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
11	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
*02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BONEY		WELL #: 1		RRCID -> 027481		COMPL. DATE 08/27/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1914	-0-	-6 B	-0-	1914 3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1876	-0-	-44 B	-0-	1876 3	N	-0-			-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1627	-0-	-357 B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
*02	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BRADY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027483		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
11	630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
12	620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
01	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
*02	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BRADY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 027485		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
12	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
01	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
*02	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
BRAN		WELL #:	1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	08/24/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
10	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	210	-0-	-69	B	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
*02	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----											
BRIDGEMAN		WELL #:	1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	2184 N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184 3	N	-0-	-0-	
10	2666 N	1629	-0-	-1037	B	-0-	1629 3	N	-0-	-0-	
11	2460 N	2362	-0-	-98	B	-0-	2362 3	N	-0-	-0-	
12	2365 N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2365 3	N	-0-	-0-	
01	1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957 3	N	-0-	-0-	
*02	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----											
BRIG		WELL #:	1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 3	N	-0-	-0-	
10	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766 3	N	-0-	-0-	
11	780 N	747	-0-	-33	B	-0-	747 3	N	-0-	-0-	
12	775 N	603	-0-	-172	B	-0-	603 3	N	-0-	-0-	
01	775 N	583	-0-	-192	B	-0-	583 3	N	-0-	-0-	
*02	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----											
BUCKLES		WELL #:	1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	285							
09	14B2 EXT	101	-0-	101	B	386	101 3	N	-0-	-0-	
10	0	196	-0-	196	B	582	196 3	N	-0-	-0-	
11	0	223	-0-	223	B	805	223 3	N	-0-	-0-	
12	883 N	78	-0-	-805	B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177 3	N	-0-	-0-	
*02	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
-----											
BUZZ		WELL #:	1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	900 N	827	-0-	-73	B	-0-	827 3	N	-0-	-0-	
10	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838 3	N	-0-	-0-	
11	870 N	802	-0-	-68	B	-0-	802 3	N	-0-	-0-	
12	868 N	700	-0-	-168	B	-0-	700 3	N	-0-	-0-	
01	837 N	693	-0-	-144	B	-0-	693 3	N	-0-	-0-	
*02	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BYRNE		WELL #: 1		RRCID -> 027496		COMPL. DATE 06/13/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
10	3379 N	2939	-0-	-440 B	-0-	2939 3	N	-0-		-0-
11	3318 N	3318	-0-	-0- B	-0-	3318 3	N	-0-		-0-
12	3226 N	3226	-0-	-0- B	-0-	3226 3	N	-0-		-0-
01	2945 N	2902	-0-	-43 B	-0-	2902 3	N	-0-		-0-
*02	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CABOT-DAHL		WELL #: 2		RRCID -> 027498		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	868	-0-	-2 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-
10	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3	N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-		-0-
12	899 N	785	-0-	-114 B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
01	930 N	702	-0-	-228 B	-0-	702 3	N	-0-		-0-
02	812 N	634	-0-	-178 B	-0-	634 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CALEN		WELL #: 1		RRCID -> 027499		COMPL. DATE 03/06/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1380 N	1181	-0-	-199 B	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	975	-0-	-451 B	-0-	975 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1406	-0-	-4 B	-0-	1406 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	978	-0-	-231 B	-0-	978 3	N	-0-		-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
*02	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CARMI -A-		WELL #: 2		RRCID -> 027502		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	265 S	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
11	876 S	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-		-0-
12	811 S	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
01	791 S	791	-0-	-0- B	-0-	791 3	N	-0-		-0-
*02	726 S	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 027503		COMPL. DATE 07/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
12	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
01	434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY COLDWATER		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3572 N	3572	-0-	-0-	B	-0-	3572 3	N	-0-		-0-
10	3813 N	3668	-0-	-145	B	-0-	3668 3	N	-0-		-0-
11	3630 N	3544	-0-	-86	B	-0-	3544 3	N	-0-		-0-
12	3689 N	3480	-0-	-209	B	-0-	3480 3	N	-0-		-0-
01	3658 N	3394	-0-	-264	B	-0-	3394 3	N	-0-		-0-
*02	3314 N	3314	-0-	-0-	B	-0-	3314 3	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
COLLARD		WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	840 N	816	-0-	-24	B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
10	868 N	867	-0-	-1	B	-0-	867 3	N	-0-		-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
12	837 N	731	-0-	-106	B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
01	868 N	595	-0-	-273	B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
COOPER, D.		WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	840 N	794	-0-	-46	B	-0-	54 1 740 3	N	-0-		-0-
10	837 N	807	-0-	-30	B	-0-	56 1 751 3	N	-0-		-0-
11	810 N	763	-0-	-47	B	-0-	54 1 709 3	N	-0-		-0-
12	806 N	794	-0-	-12	B	-0-	56 1 738 3	N	-0-		-0-
01	806 N	746	-0-	-60	B	-0-	56 1 690 3	N	-0-		-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	50 1 633 3	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
CORY		WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1294	-0-	-86	B	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1020	-0-	-344	B	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1307	-0-	-57	B	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
CRAIG		WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	623	-0-	-7	B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
11	630 N	624	-0-	-6	B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
12	651 N	619	-0-	-32	B	-0-	619 3	N	-0-		-0-
01	651 N	580	-0-	-71	B	-0-	580 3	N	-0-		-0-
*02	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578 3	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
DEMPSEY		WELL #:	1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	413 1	876 3	N	-0-		-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	465 1	820 3	N	-0-		-0-
11		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	400 1	837 3	N	-0-		-0-
12		1333 N	723	-0-	-610 B	-0-	277 1	446 3	N	-0-		-0-
01		1271 N	196	-0-	-1075 B	-0-	48 1	148 3	N	-0-		-0-
*02		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	263 1	786 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DENISE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	728	-0-	-82 B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
10		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-		-0-
11		750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726 3		N	-0-		-0-
12		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685 3		N	-0-		-0-
01		744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715 3		N	-0-		-0-
*02		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DENZ												
WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
10		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
11		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3		N	-0-		-0-
12		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3		N	-0-		-0-
01		1767 N	1535	-0-	-232 B	-0-	1535 3		N	-0-		-0-
*02		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DICKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-		-0-
10		372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 3		N	-0-		-0-
11		570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
12		496 N	395	-0-	-101 B	-0-	395 3		N	-0-		-0-
01		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-		-0-
*02		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DIX												
WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2460 N	2007	-0-	-453 B	-0-	49 1	1958 3	N	-0-		-0-
10		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	69 1	2353 3	N	-0-		-0-
11		2220 N	2136	-0-	-84 B	-0-	55 1	2081 3	N	-0-		-0-
12		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	65 1	2165 3	N	-0-		-0-
01		2418 N	1579	-0-	-839 B	-0-	47 1	1532 3	N	-0-		-0-
*02		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	42 1	1758 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
EFFIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1759 N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	3	N	-0-		-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3	N	-0-		-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	3	N	-0-		-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	3	N	-0-		-0-
*02	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
EFFIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	872	-0-	-28	B	-0-	872	3	N	-0-		-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3	N	-0-		-0-
11	870 N	857	-0-	-13	B	-0-	857	3	N	-0-		-0-
12	899 N	892	-0-	-7	B	-0-	892	3	N	-0-		-0-
01	899 N	735	-0-	-164	B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
*02	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ELIAS		WELL #:		1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	594	-0-	-36	B	-0-	594	3	N	-0-		-0-
10	651 N	479	-0-	-172	B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
11	630 N	535	-0-	-95	B	-0-	535	3	N	-0-		-0-
12	620 N	586	-0-	-34	B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3	N	-0-		-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	749	-0-	-1	B	-0-	749	3	N	-0-		-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3	N	-0-		-0-
11	750 N	741	-0-	-9	B	-0-	741	3	N	-0-		-0-
12	775 N	661	-0-	-114	B	-0-	661	3	N	-0-		-0-
01	775 N	650	-0-	-125	B	-0-	650	3	N	-0-		-0-
*02	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ELLIOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	609	-0-	-51	B	-0-	609	3	N	-0-		-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3	N	-0-		-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3	N	-0-		-0-
01	651 N	640	-0-	-11	B	-0-	640	3	N	-0-		-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
ELLIOTT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3		N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ENZ		WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3		N	-0-	-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3		N	-0-	-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3		N	-0-	-0-
12	1457 N	989	-0-	-468 B	-0-	989 3		N	-0-	-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 3		N	-0-	-0-
02	1204 N	1022	-0-	-182 B	-0-	1022 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ETLING		WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3		N	-0-	-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3		N	-0-	-0-
11	1410 N	1382	-0-	-28 B	-0-	1382 3		N	-0-	-0-
12	1426 N	1422	-0-	-4 B	-0-	1422 3		N	-0-	-0-
01	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362 3		N	-0-	-0-
*02	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ETOILE		WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FEATHERSTONE		WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2940 N	1997	-0-	-943 B	-0-	1997 3		N	-0-	-0-
10	2325 N	1887	-0-	-438 B	-0-	1887 3		N	-0-	-0-
11	2190 N	1967	-0-	-223 B	-0-	1967 3		N	-0-	-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-	-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-			N	-0-	-0-
*02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
HITCH		WELL #:	D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809 3	N	-0-	-0-	
10	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818 3	N	-0-	-0-	
11	810 N	781	-0-	-29	B	-0-	781 3	N	-0-	-0-	
12	837 N	792	-0-	-45	B	-0-	792 3	N	-0-	-0-	
01	806 N	662	-0-	-144	B	-0-	662 3	N	-0-	-0-	
*02	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HITCH		WELL #:	E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	06/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105 3	N	-0-	-0-	
10	1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134 3	N	-0-	-0-	
11	1110 N	1100	-0-	-10	B	-0-	1100 3	N	-0-	-0-	
12	1147 N	1136	-0-	-11	B	-0-	1136 3	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1084	-0-	-63	B	-0-	1084 3	N	-0-	-0-	
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HITCH		WELL #:	F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213 3	N	-0-	-0-	
10	1221 N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221 3	N	-0-	-0-	
11	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161 3	N	-0-	-0-	
12	1240 N	1203	-0-	-37	B	-0-	1203 3	N	-0-	-0-	
01	1209 N	945	-0-	-264	B	-0-	945 3	N	-0-	-0-	
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HITH		WELL #:	1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445 3	N	-0-	-0-	
10	1495 N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495 3	N	-0-	-0-	
11	1446 N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446 3	N	-0-	-0-	
12	1513 N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513 3	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1451	-0-	-37	B	-0-	1451 3	N	-0-	-0-	
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HOBSON, A.		WELL #:	1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
HORTON		WELL #:	1	RRCID ->	027608	COMPL. DATE	04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3			N	-0-	-0-	
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3			N	-0-	-0-	
11	810 N	767	-0-	-43 B	-0-	767 3			N	-0-	-0-	
12	775 N	606	-0-	-169 B	-0-	606 3			N	-0-	-0-	
01	775 N	602	-0-	-173 B	-0-	602 3			N	-0-	-0-	
*02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
HUNGATE		WELL #:	1	RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 3			N	-0-	-0-	
10	465 N	313	-0-	-152 B	-0-	313 3			N	-0-	-0-	
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3			N	-0-	-0-	
12	434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344 3			N	-0-	-0-	
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3			N	-0-	-0-	
*02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
HUSSMAN		WELL #:	1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3			N	-0-	-0-	
10	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3			N	-0-	-0-	
11	1920 N	1678	-0-	-242 B	-0-	1678 3			N	-0-	-0-	
12	1798 N	1555	-0-	-243 B	-0-	1555 3			N	-0-	-0-	
01	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897 3			N	-0-	-0-	
*02	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
IDA		WELL #:	1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3			N	-0-	-0-	
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3			N	-0-	-0-	
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3			N	-0-	-0-	
12	961 N	757	-0-	-204 B	-0-	757 3			N	-0-	-0-	
01	961 N	724	-0-	-237 B	-0-	724 3			N	-0-	-0-	
*02	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
IVENS		WELL #:	O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3			N	-0-	-0-	
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3			N	-0-	-0-	
11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3			N	-0-	-0-	
12	1116 N	741	-0-	-375 B	-0-	741 3			N	-0-	-0-	
01	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 3			N	-0-	-0-	
*02	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
IVENS		WELL #:	T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759 3	N	-0-		-0-
10	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893 3	N	-0-		-0-
11	2823 N	2823	-0-	-0- B	-0-	2823 3	N	-0-		-0-
12	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3	N	-0-		-0-
01	2883 N	2698	-0-	-185 B	-0-	2698 3	N	-0-		-0-
*02	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
IVENS		WELL #:	W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	2760 N	2551	-0-	-209 B	-0-	2551 3	N	-0-		-0-
10	2697 N	2498	-0-	-199 B	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
11	2580 N	2234	-0-	-346 B	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
12	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910 3	N	-0-		-0-
01	2511 N	2434	-0-	-77 B	-0-	2434 3	N	-0-		-0-
*02	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
IVENS		WELL #:	X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1690	-0-	-325 B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1550	-0-	-280 B	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1579	-0-	-219 B	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674 3	N	-0-		-0-
*02	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
JANET		WELL #:	1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807 3	N	-0-		-0-
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-		-0-
12	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3	N	-0-		-0-
01	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832 3	N	-0-		-0-
*02	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
JASTED		WELL #:	1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-		-0-
11	840 N	728	-0-	-112 B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
12	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 3	N	-0-		-0-
01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-		-0-
*02	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
JEF		WELL #: 1		RRCID -> 027627		COMPL. DATE 10/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3	N	-0-	-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1325	-0-	-115	B	-0-	1325	3	N	-0-	-0-
12	1457 N	289	-0-	-1168	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
01	1395 N	51	-0-	-1344	B	-0-	51	3	N	-0-	-0-
*02	2800 N	3051	-0-	251	B	-0-	251	3051	3	N	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> 251											
-----											
KEENER		WELL #: 1		RRCID -> 027629		COMPL. DATE 12/30/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3	N	-0-	-0-
11	420 N	393	-0-	-27	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-
12	403 N	313	-0-	-90	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
01	403 N	226	-0-	-177	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KNOUFF		WELL #: 1		RRCID -> 027632		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3	N	-0-	-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	940	-0-	-80	B	-0-	940	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	694	-0-	-329	B	-0-	694	3	N	-0-	-0-
01	992 N	451	-0-	-541	B	-0-	451	3	N	-0-	-0-
*02	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KNUDT		WELL #: 1		RRCID -> 027633		COMPL. DATE 11/26/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	672	-0-	-48	B	-0-	672	3	N	-0-	-0-
10	682 N	665	-0-	-17	B	-0-	665	3	N	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3	N	-0-	-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3	N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3	N	-0-	-0-
*02	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 027634		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3	N	-0-	-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3	N	-0-	-0-
11	960 N	895	-0-	-65	B	-0-	895	3	N	-0-	-0-
12	992 N	695	-0-	-297	B	-0-	695	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	681	-0-	-342	B	-0-	681	3	N	-0-	-0-
*02	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2190 N	1999	-0-	-191 B	-0-	1999	3		N	-0-		-0-
10	2294 N	2133	-0-	-161 B	-0-	2133	3		N	-0-		-0-
11	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3		N	-0-		-0-
12	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3		N	-0-		-0-
01	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3		N	-0-		-0-
*02	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-6062										
09	4800 #	3930	-0-	-870 B	-6932	540	1	3390	3	N	-0-	-0-
10	3503 N	3990	-0-	487 B	-6445	541	1	3449	3	N	-0-	-0-
11	4050 N	3879	-0-	-171 B	-6445	540	1	3339	3	N	-0-	-0-
12	4061 N	3071	-0-	-990 B	-6445	558	1	2513	3	N	-0-	-0-
01	3999 N	2843	-0-	-1156 B	-6445	558	1	2285	3	N	-0-	-0-
02	0 N	3549	-0-	3549 B	-2896	504	1	3045	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-870	CANCELLED UNDERAGE ->		-2026							
-----												
LOUISE		WELL #:		3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3		N	-0-		-0-
11	1020 N	1015	-0-	-5 B	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
12	1116 N	728	-0-	-388 B	-0-	728	3		N	-0-		-0-
01	1085 N	543	-0-	-542 B	-0-	543	3		N	-0-		-0-
*02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
LOUISE		WELL #:		4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-		-0-
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-		-0-
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-		-0-
12	837 N	496	-0-	-341 B	-0-	496	3		N	-0-		-0-
01	806 N	401	-0-	-405 B	-0-	401	3		N	-0-		-0-
*02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
LUCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	3		N	-0-		-0-
10	3067 N	3067	-0-	-0- B	-0-	3067	3		N	-0-		-0-
11	2993 N	2993	-0-	-0- B	-0-	2993	3		N	-0-		-0-
12	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	3		N	-0-		-0-
01	3069 N	2271	-0-	-798 B	-0-	2271	3		N	-0-		-0-
*02	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										





TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MARGA		WELL #:		1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3	N	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
12	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
01	899 N	721	-0-	-178 B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
*02	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
MATH		WELL #:		1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	72	1	2244 3	N	-0-		-0-
10	2449 N	2207	-0-	-242 B	-0-	74	1	2133 3	N	-0-		-0-
11	2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	72	1	2484 3	N	-0-		-0-
12	3856 N	3856	-0-	-0- B	-0-	74	1	3782 3	N	-0-		-0-
01	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	74	1	2714 3	N	-0-		-0-
*02	3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	67	1	3601 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
MAUDIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
*02	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
MCILRATH		WELL #:		1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3	N	-0-			-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1609	-0-	-530 B	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
01	2139 N	1601	-0-	-538 B	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
*02	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1650 N	1617	-0-	-33 B	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1657	-0-	-17 B	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
*02	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
ORTON		WELL #:	1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	640	-0-	-50 B	-0-	640 3	N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-20 B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
11	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670 3	N	-0-		-0-
12	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
01	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
*02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
OVERSTREET		WELL #:	1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
12	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
*02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
OWNBEY		WELL #:	1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1256	-0-	-15 B	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
*02	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PARMELE		WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2760 N	2726	-0-	-34 B	-0-	2726 3	N	-0-		-0-
10	2697 N	2637	-0-	-60 B	-0-	2637 3	N	-0-		-0-
11	2730 N	2485	-0-	-245 B	-0-	2485 3	N	-0-		-0-
12	2821 N	2423	-0-	-398 B	-0-	2423 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2346	-0-	-289 B	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
*02	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PAULSON		WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-		-0-
01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3	N	-0-		-0-
*02	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							









TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232											
RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		570 N	517	-0-	-53 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
12		527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01		527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*02		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
RIZPAH		WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
10		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
11		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
12		2170 N	1776	-0-	-394 B	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
01		2139 N	1706	-0-	-433 B	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
*02		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ROSALIND		WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
11		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
12		558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
01		558 N	467	-0-	-91 B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*02		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ROUCH		WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
11		540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
12		527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
01		527 N	449	-0-	-78 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
*02		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
RUNYAN		WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
11		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
12		434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
01		434 N	347	-0-	-87 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
SQUINT		WELL #:	1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1569 N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	3	N	-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3	N	-0-
11	1560 N	1483	-0-	-77	B	-0-	1483	3	N	-0-
12	1612 N	1398	-0-	-214	B	-0-	1398	3	N	-0-
01	1581 N	1437	-0-	-144	B	-0-	1437	3	N	-0-
*02	1850 N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
STEDGE		WELL #:	1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3	N	-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3	N	-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3	N	-0-
12	1240 N	946	-0-	-294	B	-0-	946	3	N	-0-
01	1333 N	902	-0-	-431	B	-0-	902	3	N	-0-
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
STEELE		WELL #:	1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	180 N	69	-0-	-111	B	-0-	69	3	N	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3	N	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	N	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3	N	-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
STOFER		WELL #:	1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3	N	-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3	N	-0-
11	1470 N	1396	-0-	-74	B	-0-	1396	3	N	-0-
12	1457 N	1245	-0-	-212	B	-0-	1245	3	N	-0-
01	1457 N	1376	-0-	-81	B	-0-	1376	3	N	-0-
*02	1601 N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
SUE		WELL #:	1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1230 N	1072	-0-	-158	B	-0-	1072	3	N	-0-
10	1147 N	1144	-0-	-3	B	-0-	1144	3	N	-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3	N	-0-
12	1116 N	953	-0-	-163	B	-0-	953	3	N	-0-
01	1147 N	788	-0-	-359	B	-0-	788	3	N	-0-
02	1036 N	591	-0-	-445	B	-0-	591	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							







TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
WICKLINE		WELL #: 1		RRCID -> 027781		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3	N	-0-	-0-
10	527 N	360	-0-	-167	B	-0-	360	3	N	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	N	-0-	-0-
12	558 N	488	-0-	-70	B	-0-	488	3	N	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3	N	-0-	-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WIGINTON		WELL #: C 1		RRCID -> 027784		COMPL. DATE 10/04/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3	N	-0-	-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3	N	-0-	-0-
11	990 N	881	-0-	-109	B	-0-	881	3	N	-0-	-0-
12	992 N	633	-0-	-359	B	-0-	633	3	N	-0-	-0-
01	930 N	473	-0-	-457	B	-0-	473	3	N	-0-	-0-
*02	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLCLO		WELL #: 4		RRCID -> 027786		COMPL. DATE 02/24/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	738	-0-	-12	B	-0-	738	3	N	-0-	-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3	N	-0-	-0-
11	750 N	741	-0-	-9	B	-0-	741	3	N	-0-	-0-
12	775 N	771	-0-	-4	B	-0-	771	3	N	-0-	-0-
01	775 N	741	-0-	-34	B	-0-	741	3	N	-0-	-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WINTER		WELL #: 1		RRCID -> 027789		COMPL. DATE 05/24/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1353	-0-	-327	B	-0-	1353	3	N	-0-	-0-
10	1643 N	1336	-0-	-307	B	-0-	1336	3	N	-0-	-0-
11	1380 N	1239	-0-	-141	B	-0-	1239	3	N	-0-	-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3	N	-0-	-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3	N	-0-	-0-
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WITT		WELL #: C 1		RRCID -> 027792		COMPL. DATE 11/15/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3	N	-0-	-0-
11	420 N	401	-0-	-19	B	-0-	401	3	N	-0-	-0-
12	403 N	335	-0-	-68	B	-0-	335	3	N	-0-	-0-
01	403 N	327	-0-	-76	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
WITT		WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1062	-0-	-228	B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	793	-0-	-416	B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	590	-0-	-526	B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
*02	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WITTER A		WELL #:	1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
12	713 N	553	-0-	-160	B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
01	713 N	547	-0-	-166	B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
*02	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WITTER B		WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
11	810 N	770	-0-	-40	B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
12	806 N	615	-0-	-191	B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
01	806 N	619	-0-	-187	B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WITTER B		WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	563	-0-	-37	B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
01	620 N	557	-0-	-63	B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WORD A		WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1626 N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1568	-0-	-106	B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
CLUCK -H-		WELL #:	1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3001 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CORINE		WELL #:	1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 3	N	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572 3	N	-0-	-0-
11	570 N	556	-0-	-14	B	-0-	556 3	N	-0-	-0-
12	589 N	520	-0-	-69	B	-0-	520 3	N	-0-	-0-
01	558 N	486	-0-	-72	B	-0-	486 3	N	-0-	-0-
*02	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRAIG -N-		WELL #:	1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618 3	N	-0-	-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 3	N	-0-	-0-
11	630 N	619	-0-	-11	B	-0-	619 3	N	-0-	-0-
12	651 N	581	-0-	-70	B	-0-	581 3	N	-0-	-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924 3	N	-0-	-0-
*02	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DARLENE		WELL #:	1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564 3	N	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577 3	N	-0-	-0-
11	570 N	549	-0-	-21	B	-0-	549 3	N	-0-	-0-
12	589 N	512	-0-	-77	B	-0-	512 3	N	-0-	-0-
01	589 N	464	-0-	-125	B	-0-	464 3	N	-0-	-0-
*02	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DAVIS -W-		WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	667	-0-	-23	B	-0-	667 3	N	-0-	-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687 3	N	-0-	-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670 3	N	-0-	-0-
12	682 N	598	-0-	-84	B	-0-	598 3	N	-0-	-0-
01	682 N	566	-0-	-116	B	-0-	566 3	N	-0-	-0-
*02	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232											
GUY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3235 -	3260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1863 N	1863	-0-	-0-	B	-0-	1863 3		N	-0-			-0-
10		1928 N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
11		1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
12		1947 N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
01		1922 N	1518	-0-	-404	B	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
*02		1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HAGAN														
		WELL #:	1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3020 -	3050		
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		990 N	904	-0-	-86	B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
10		992 N	913	-0-	-79	B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
11		930 N	859	-0-	-71	B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
12		930 N	865	-0-	-65	B	-0-	865 3		N	-0-			-0-
01		899 N	852	-0-	-47	B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
*02		779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HARDY -B-														
		WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	10/28/1950	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5														
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	5			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	5			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	5			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	5			N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	5			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	5			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5														
-----														
HENDERSON -C-														
		WELL #:	1	RRCID ->	027978	COMPL. DATE	09/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HOSPITAL -B-														
		WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
10		1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
12		1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	857	-0-	-414	B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
*02		1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
SWENY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3	N	-0-		-0-
11	810 N	567	-0-	-243	B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	724	-0-	-516	B	-0-	724	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
WITTER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	028011	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
DULIN		WELL #:	1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	3152 - 3385	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2910 N	2832	-0-	-78	B	-0-	2832	3	N	-0-		-0-
10	2945 N	2916	-0-	-29	B	-0-	2916	3	N	-0-		-0-
11	2804 N	2804	-0-	-0-	B	-0-	2804	3	N	-0-		-0-
12	2922 N	2922	-0-	-0-	B	-0-	2922	3	N	-0-		-0-
01	2914 N	2817	-0-	-97	B	-0-	2817	3	N	-0-		-0-
*02	2503 N	2503	-0-	-0-	B	-0-	2503	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-		-0-
10	434 N	270	-0-	-164	B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	N	-0-		-0-
12	372 N	214	-0-	-158	B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
01	279 N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3343 N	3343	-0-	-0-	B	-0-	3343	3	N	-0-		-0-
10	2945 N	2572	-0-	-373	B	-0-	2572	3	N	-0-		-0-
11	3420 N	3290	-0-	-130	B	-0-	3290	3	N	-0-		-0-
12	3441 N	1661	-0-	-1780	B	-0-	1661	3	N	-0-		-0-
01	2573 N	1095	-0-	-1478	B	-0-	1095	3	N	-0-		-0-
*02	2540 N	2540	-0-	-0-	B	-0-	2540	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:	1	RRCID -> 028199	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-	-0-
01	310 N	26	-0-	-284 B	-0-	26 3		N	-0-	-0-
*02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:	1	RRCID -> 028201	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2310 -	3080
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 3		N	-0-	-0-
10	2511 N	1263	-0-	-1248 B	-0-	1263 3		N	-0-	-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 3		N	-0-	-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453 3		N	-0-	-0-
01	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280 3		N	-0-	-0-
*02	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:	1	RRCID -> 028202	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3		N	-0-	-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3		N	-0-	-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3		N	-0-	-0-
12	1209 N	908	-0-	-301 B	-0-	908 3		N	-0-	-0-
01	1364 N	439	-0-	-925 B	-0-	439 3		N	-0-	-0-
*02	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:	1	RRCID -> 028209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-	-0-
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-	-0-
11	1080 N	978	-0-	-102 B	-0-	978 3		N	-0-	-0-
12	837 N	562	-0-	-275 B	-0-	562 3		N	-0-	-0-
01	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3		N	-0-	-0-
*02	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:	2	RRCID -> 028210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 697										
09	3630 #	2856	-0-	-774 B	-77	171 1	2685 3	N	-0-	-0-
10	3751 #	2414	-0-	-1337 B	-1414	133 1	2281 3	N	-0-	-0-
11	3630 #	3032	-0-	-598 B	-2012	165 1	2867 3	N	-0-	-0-
12	3751 #	2469	-0-	-1282 B	-3294	140 1	2329 3	N	-0-	-0-
01	3751 #	2802	-0-	-949 B	-4243	163 1	2639 3	N	-0-	-0-
02	3388 #	2351	-0-	-1037 B	-5280	142 1	2209 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5280										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
DRAW		WELL #:	2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3150 - 3318	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1020 N	745	-0-	-275 B	-0-	745	3	N	-0-		-0-	
10	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3	N	-0-		-0-	
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-		-0-	
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-		-0-	
01	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3	N	-0-		-0-	
*02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
FREE		WELL #:	10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2752 - 2891	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3240 N	2973	-0-	-267 B	-0-	2973	3	N	-0-		-0-	
10	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3	N	-0-		-0-	
11	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3	N	-0-		-0-	
12	3199 N	3199	-0-	-0- B	-0-	3199	3	N	-0-		-0-	
01	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	3	N	-0-		-0-	
*02	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
PRICE L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	3052 - 3357	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3	N	-0-		-0-	
10	3627 N	3001	-0-	-626 B	-0-	3001	3	N	-0-		-0-	
11	3930 N	3624	-0-	-306 B	-0-	3624	3	N	-0-		-0-	
12	3875 N	-0-	-0-	-3875 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-0-			N	-0-		-0-	
*02	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
WALSH		WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3036 - 3306	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001	3	N	-0-		-0-	
10	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3	N	-0-		-0-	
11	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985	3	N	-0-		-0-	
12	1023 N	971	-0-	-52 B	-0-	971	3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	898	-0-	-125 B	-0-	898	3	N	-0-		-0-	
*02	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
KOOS		WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3268 - 3288	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	239							
09	14B2 EXT	85	-0-	85 B	324	85	3	N	-0-		-0-	
10	0	165	-0-	165 B	489	165	3	N	-0-		-0-	
11	0	140	-0-	140 B	629	140	3	N	-0-		-0-	
12	696 N	67	-0-	-629 B	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
*02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
LOUISE		WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6622												
09		1050 N	2569	-0-	1519 B	-5103	2569 3	N	-0-			-0-
10		1798 N	2856	-0-	1058 B	-4045	2856 3	N	-0-			-0-
11		2760 N	3850	-0-	1090 B	-2955	3850 3	N	-0-			-0-
12		2666 N	3173	-0-	507 B	-2448	3173 3	N	-0-			-0-
01		2852 N	2496	-0-	-356 B	-2448	2496 3	N	-0-			-0-
*02		1461 N	3909	-0-	2448 B	-0-	3909 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TIBBETTS -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764 - 2914		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
10		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
11		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
12		651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
01		651 N	523	-0-	-128 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
*02		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
STARNES -G-												
		WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
12		310 N	205	-0-	-105 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
*02		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
IVENS -Q-												
		WELL #:	3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3	N	-0-			-0-
10		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1357	-0-	-83 B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
12		1395 N	1392	-0-	-3 B	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1095	-0-	-362 B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
*02		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PEARSON												
		WELL #:	7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2846 - 2975		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
10		744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
11		720 N	712	-0-	-8 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-
12		744 N	734	-0-	-10 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
01		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
02		672 N	656	-0-	-16 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												









TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
BERTIE -C-		WELL #:	1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3011 - 3345	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-		-0-
10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3		N	-0-		-0-
11	900 N	860	-0-	-40 B	-0-	860 3		N	-0-		-0-
12	930 N	584	-0-	-346 B	-0-	584 3		N	-0-		-0-
01	899 N	415	-0-	-484 B	-0-	415 3		N	-0-		-0-
*02	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
PROPERTY		WELL #:	1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2878 - 2948	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3		N	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3		N	-0-		-0-
12	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
01	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3		N	-0-		-0-
*02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
KROTH		WELL #:	1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275 - 3313	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1230 N	903	-0-	-327 B	-0-	903 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	903	-0-	-151 B	-0-	903 3		N	-0-		-0-
11	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-		-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
01	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-		-0-
*02	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
BROWDER -A-		WELL #:	1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1658 - 1666	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1950 N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884 3		N	-0-		-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3		N	-0-		-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-		-0-
01	1984 N	1942	-0-	-42 B	-0-	1942 3		N	-0-		-0-
*02	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
BEBERMEYER		WELL #:	1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 3		N	-0-		-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3		N	-0-		-0-
11	1980 N	1644	-0-	-336 B	-0-	1644 3		N	-0-		-0-
12	2015 N	1763	-0-	-252 B	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
01	1705 N	1396	-0-	-309 B	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
*02	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232											
PUGH		WELL #:	3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 - 2994			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12		496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
*02		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
RENTIE														
WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2310 N	2035	-0-	-275 B	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1847	-0-	-168 B	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
11		2340 N	2100	-0-	-240 B	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
12		2108 N	1814	-0-	-294 B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
01		1860 N	1547	-0-	-313 B	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
*02		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WITT -H-														
WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
11		1980 N	1714	-0-	-266 B	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1210	-0-	-712 B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
01		1798 N	1261	-0-	-537 B	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
*02		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BUSH -X-														
WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
11		1650 N	1491	-0-	-159 B	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
12		1612 N	1160	-0-	-452 B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
01		1550 N	825	-0-	-725 B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
*02		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HAL														
WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2160 N	2070	-0-	-90 B	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
10		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
11		2160 N	1904	-0-	-256 B	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
12		2139 N	1532	-0-	-607 B	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
01		2356 N	944	-0-	-1412 B	-0-	944	3		N	-0-			-0-
*02		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
CRAIG -H-		WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
11		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
*02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WITT -F-												
WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3180 N	3090	-0-	-90 B	-0-	3090	3	N	-0-		-0-
10		3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	3	N	-0-		-0-
11		3120 N	3052	-0-	-68 B	-0-	3052	3	N	-0-		-0-
12		3193 N	3025	-0-	-168 B	-0-	3025	3	N	-0-		-0-
01		3162 N	3092	-0-	-70 B	-0-	3092	3	N	-0-		-0-
*02		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SILAZ												
WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402	3	N	-0-		-0-
10		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-		-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-		-0-
12		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3	N	-0-		-0-
01		434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
*02		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HART -E-												
WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	3	N	-0-		-0-
10		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3	N	-0-		-0-
11		600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	3	N	-0-		-0-
12		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-		-0-
01		620 N	566	-0-	-54 B	-0-	566	3	N	-0-		-0-
*02		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LAWYER												
WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1410 N	1335	-0-	-75 B	-0-	1335	3	N	-0-		-0-
10		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
11		1320 N	1207	-0-	-113 B	-0-	1207	3	N	-0-		-0-
12		1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1199	-0-	-134 B	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
*02		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
SMITHER		WELL #:	1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1320 N	1278	-0-	-42 B	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
10	1333 N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332	3		N	-0-		-0-
01	1333 N	904	-0-	-429 B	-0-	904	3		N	-0-		-0-
*02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
PROPER		WELL #:	2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	360	1	905	3	N	-0-	-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	465	1	969	3	N	-0-	-0-
11	1470 N	1321	-0-	-149 B	-0-	436	1	885	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	481	-0-	-821 B	-0-	165	1	316	3	N	-0-	-0-
01	1426 N	489	-0-	-937 B	-0-	135	1	354	3	N	-0-	-0-
*02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	202	1	568	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
LEE K		WELL #:	13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	900 N	657	-0-	-243 B	-0-	72	1	585	3	N	-0-	-0-
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	74	1	852	3	N	-0-	-0-
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	72	1	775	3	N	-0-	-0-
12	682 N	233	-0-	-449 B	-0-	74	1	159	3	N	-0-	-0-
01	930 N	231	-0-	-699 B	-0-	74	1	157	3	N	-0-	-0-
*02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	67	1	225	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
FREE		WELL #:	7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760 - 2910	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3		N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-		-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-		-0-
12	496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372	3		N	-0-		-0-
01	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3		N	-0-		-0-
*02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
WICKLINE A		WELL #:	1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 - 3371	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3		N	-0-		-0-
10	3193 N	3073	-0-	-120 B	-0-	3073	3		N	-0-		-0-
11	4050 N	3981	-0-	-69 B	-0-	3981	3		N	-0-		-0-
12	3981 N	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	3		N	-0-		-0-
01	3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958	3		N	-0-		-0-
*02	3740 N	3740	-0-	-0- B	-0-	3740	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
PEARSON		WELL #:	3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF.	2779 - 2973	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3	N	-0-		-0-
11		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3	N	-0-		-0-
12		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3	N	-0-		-0-
01		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3	N	-0-		-0-
*02		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SALVADOR												
		WELL #:	1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 - 3200	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3	N	-0-		-0-
10		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
11		1530 N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	3	N	-0-		-0-
12		1581 N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489	3	N	-0-		-0-
01		1581 N	1204	-0-	-377 B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
*02		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LESTER												
		WELL #:	1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 - 3170	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1140 N	1093	-0-	-47 B	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
11		1110 N	1062	-0-	-48 B	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
12		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3	N	-0-		-0-
01		1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
*02		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CLARA C												
		WELL #:	1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
10		2139 N	545	-0-	-1594 B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
11		2130 N	927	-0-	-1203 B	-0-	927	3	N	-0-		-0-
12		1798 N	816	-0-	-982 B	-0-	816	3	N	-0-		-0-
01		558 N	403	-0-	-155 B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
*02		2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	371	1	1918	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SECTION												
		WELL #:	1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-		-0-
10		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3	N	-0-		-0-
11		630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
12		589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
01		589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3	N	-0-		-0-
*02		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 -	3366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
-----													
JESTER A													
		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 -	3524
-----													
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2172 N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2172	3	N	-0-		-0-	
10	2170 N	2164	-0-	-6	B	-0-	2164	3	N	-0-		-0-	
11	2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	3	N	-0-		-0-	
12	2232 N	2125	-0-	-107	B	-0-	2125	3	N	-0-		-0-	
01	2170 N	2106	-0-	-64	B	-0-	2106	3	N	-0-		-0-	
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
-----													
BIV -B-													
		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 -	3170
-----													
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	206	-0-	-64	B	-0-	206	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	173	-0-	-44	B	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
01	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
*02	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
-----													
SEELEY													
		WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 -	3400
-----													
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3820									
09	3120 #	1693	-0-	-1427	B	-5247	1693	3	N	-0-		-0-	
10	3224 #	1122	-0-	-2102	B	-7349	1122	3	N	-0-		-0-	
11	3120 #	1920	-0-	-1200	B	-8549	1920	3	N	-0-		-0-	
12	1736 N	1352	-0-	-384	B	-8549	1352	3	N	-0-		-0-	
01	1116 N	1470	-0-	354	B	-8195	1470	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	127	-0-	127	B	-8068	127	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4729	CANCELLED UNDERAGE ->		-3339						
-----													
CRAIG E													
		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 -	2922
-----													
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
10	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
*02	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									





TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BIVINS DD		WELL #:		1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2890 -	3027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2010 N	1959	-0-	-51 B	-0-	1959	3		N	-0-		-0-
10		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3		N	-0-		-0-
11		2010 N	1966	-0-	-44 B	-0-	1966	3		N	-0-		-0-
12		2015 N	1952	-0-	-63 B	-0-	1952	3		N	-0-		-0-
01		2046 N	1929	-0-	-117 B	-0-	1929	3		N	-0-		-0-
*02		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15													
		WELL #:		1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180 -	3388
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1637													
09		4861 R	3224	-0-	-1637 B	-0-	193	1	3031	3	N	-0-	-0-
10		3813 #	2904	-0-	-909 B	-909	160	1	2744	3	N	-0-	-0-
11		3690 #	3995	-0-	305 B	-604	217	1	3778	3	N	-0-	-0-
12		3813 #	3297	-0-	-516 B	-1120	187	1	3110	3	N	-0-	-0-
01		3813 #	4143	-0-	330 B	-790	241	1	3902	3	N	-0-	-0-
02		3444 #	3302	-0-	-142 B	-932	200	1	3102	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -932													
-----													
CLINE													
		WELL #:		1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 -	3280
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3		N	-0-		-0-
10		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3		N	-0-		-0-
11		2010 N	2003	-0-	-7 B	-0-	2003	3		N	-0-		-0-
12		2046 N	1854	-0-	-192 B	-0-	1854	3		N	-0-		-0-
01		2046 N	1307	-0-	-739 B	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
*02		2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
EDGAR A													
		WELL #:		1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971 -	3150
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3		N	-0-		-0-
10		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-		-0-
11		510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3		N	-0-		-0-
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-		-0-
01		527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3		N	-0-		-0-
*02		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
FLYR													
		WELL #:		2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 -	3220
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		780 N	775	-0-	-5 B	-0-	775	3		N	-0-		-0-
10		806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798	3		N	-0-		-0-
11		780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774	3		N	-0-		-0-
12		806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796	3		N	-0-		-0-
01		806 N	648	-0-	-158 B	-0-	648	3		N	-0-		-0-
*02		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ZOFNESS		WELL #:		1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3097 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16												
WELL #:		1R		RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2911 - 3350	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6120 N	5942	-0-	-178 B	-0-	849 1	5093 3		N	-0-		-0-
10	7347 N	4576	-0-	-2771 B	-0-	649 1	3927 3		N	-0-		-0-
11	6870 N	6482	-0-	-388 B	-0-	939 1	5543 3		N	-0-		-0-
12	6268 N	6268	-0-	-0- B	-0-	917 1	5351 3		N	-0-		-0-
01	5717 N	5717	-0-	-0- B	-0-	837 1	4880 3		N	-0-		-0-
*02	6156 N	6156	-0-	-0- B	-0-	924 1	5232 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FILES												
WELL #:		9		RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 - 3062	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3			N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3			N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3			N	-0-		-0-
12	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 3			N	-0-		-0-
01	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116 3			N	-0-		-0-
*02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CHIPERFIELD												
WELL #:		1R		RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3			N	-0-		-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3			N	-0-		-0-
11	2220 N	2182	-0-	-38 B	-0-	2182 3			N	-0-		-0-
12	2294 N	2115	-0-	-179 B	-0-	2115 3			N	-0-		-0-
01	2263 N	1894	-0-	-369 B	-0-	1894 3			N	-0-		-0-
*02	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GIBNER												
WELL #:		1R		RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3			N	-0-		-0-
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3			N	-0-		-0-
11	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3			N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3			N	-0-		-0-
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 3			N	-0-		-0-
*02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
COOPER E		WELL #: 1R		RRCID -> 219071		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2804 - 3150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2910 N	34	-0-	-2876 B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	154	-0-	-1334 B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
11	3711 N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	3	N	-0-		-0-
12	5108 N	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	3	N	-0-		-0-
01	3422 N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	3	N	-0-		-0-
*02	3902 N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRI		WELL #: 3		RRCID -> 238703		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2757 - 2960	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	966	-0-	-24 B	-0-	966	3	N	-0-		-0-
10	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3	N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3	N	-0-		-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
01	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982	3	N	-0-		-0-
02	896 N	887	-0-	-9 B	-0-	887	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 042505		COMPL. DATE 04/03/1964		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3100 - 3172	
ROY		WELL #: 1									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3510 N	2885	-0-	-625 B	-0-	60	1	2825	2	N	-0-
10	3627 N	2827	-0-	-800 B	-0-	62	1	2765	2	N	-0-
11	3030 N	2727	-0-	-303 B	-0-	60	1	2667	2	N	-0-
12	2976 N	2752	-0-	-224 B	-0-	62	1	2690	2	N	-0-
01	2821 N	2751	-0-	-70 B	-0-	62	1	2689	2	N	-0-
*02	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	56	1	2566	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE		186540		RRCID -> 100835		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3138 - 3234	
CRAIG		WELL #: 1									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508											
-----											
W. C. PARTNERSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 149728		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 3367		PERF. 3144 - 3297	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
PUGH		WELL #:	A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1440 N	1373	-0-	-67 B	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1340	-0-	-100 B	-0-	1340 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1204	-0-	-222 B	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
*02	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
PUGH		WELL #:	A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	540 N	259	-0-	-281 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 2	N	-0-		-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
02	1904 N	1494	-0-	-410 B	-0-	1494 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
PUGH		WELL #:	B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1195	-0-	-5 B	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	988	-0-	-252 B	-0-	988 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	881	-0-	-359 B	-0-	881 2	N	-0-		-0-
02	1120 N	1034	-0-	-86 B	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
RUSTERHOLTZ		WELL #:	1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1620 N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1384	-0-	-259 B	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1353	-0-	-259 B	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
*02	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
WHORTON		WELL #:	A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
10	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
11	150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	124 N	51	-0-	-73 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
*02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//	220865							
TERRELL		WELL #:	1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-		-0-
01	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
02	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WILLIAMSON		WELL #:	1	RRCID ->	060603	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 3550 - 3558
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SPARKS-BROWDER		WELL #:	1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 - 3208
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
12	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BUZZARD		WELL #:	2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042 - 3145
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
11	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
12	589 N	474	-0-	-115 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
01	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483 3	N	-0-		-0-
*02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BOOTHE		WELL #:	78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2907 - 3155
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//	220865									
LUCILLE BOOTHE C		WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 -	3202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489									
FUENTES		WELL #:	1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692 -	2820
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-
11		450 N	436	-0-	-14	B	-0-	436	2		N	-0-
12		527 N	449	-0-	-78	B	-0-	449	2		N	-0-
01		465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2		N	-0-
02		420 N	405	-0-	-15	B	-0-	405	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR			254415									
PAULUS		WELL #:	1	RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	2		N	-0-
10		1488 N	1297	-0-	-191	B	-0-	1297	2		N	-0-
11		1530 N	1432	-0-	-98	B	-0-	1432	2		N	-0-
12		1240 N	687	-0-	-553	B	-0-	687	2		N	-0-
01		1302 N	878	-0-	-424	B	-0-	878	2		N	-0-
02		1344 N	1281	-0-	-63	B	-0-	1281	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
CHIPPERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1318 N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	2		N	-0-
10		1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2		N	-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	2		N	-0-
12		1570 N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	2		N	-0-
01		1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2		N	-0-
*02		1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FORTAY, INC.			277925									
BRITNEY		WELL #:	1	RRCID ->	102336	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2996 -	3084
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
GILLISPIE, INC.			306349							
LOEBER		WELL #:	1	RRCID -> 027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290 PERF. 3116 - 3290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	890	-0-	-164 B	-0-	890 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1106	-0-	-41 B	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
*02	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
H & L GAS CO.			341330							
MONROE		WELL #:	1	RRCID -> 069925	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 3129 - 3188		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BLAKE, A. B. -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID -> 118309	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	1305 PERF. 1188 - 1234		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HIRSH		WELL #:	1A	RRCID -> 196434	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 3104 - 3194		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
12	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BROWDER		WELL #:	1A	RRCID -> 220562	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	3286 PERF. 3076 - 3146		
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	115	-0-	-95 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
10	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC			341528						
HUDSON		WELL #:	1	RRCID -> 195523	COMPL. DATE 05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3140 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	121 1	1226 3	N	-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	117 1	1186 3	N	-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	126 1	1272 3	N	-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	141 1	1427 3	N	-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	127 1	1290 3	N	-0-
02	1316 N	1250	-0-	-66 B	-0-	113 1	1137 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
TODD		WELL #:	1	RRCID -> 199362	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3304 - 3316	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
HARMON, C. E. OIL, INC.			357436						
HART, H. B.		WELL #:	1UT	RRCID -> 040980	COMPL. DATE 11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 3072 - 4878	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 2		N	-0-
10	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 2		N	-0-
11	2340 N	2088	-0-	-252 B	-0-	2088 2		N	-0-
12	2294 N	2220	-0-	-74 B	-0-	2220 2		N	-0-
01	2232 N	2157	-0-	-75 B	-0-	2157 2		N	-0-
02	1960 N	1906	-0-	-54 B	-0-	1906 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID -> 042055	COMPL. DATE 05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3450 - 3450	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
HAVENER, MARY		WELL #:	1	RRCID -> 062745	COMPL. DATE 06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-
10	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-
11	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672 2		N	-0-
12	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685 2		N	-0-
01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 2		N	-0-
*02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//	357436									
LIEB, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026 - 3127		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	2	N	-0-		-0-
10		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2	N	-0-		-0-
11		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
12		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
01		1364 N	1246	-0-	-118 B	-0-	1246	2	N	-0-		-0-
*02		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SPIVEY -165-		WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	936	-0-	-24 B	-0-	936	2	N	-0-		-0-
10		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2	N	-0-		-0-
11		960 N	913	-0-	-47 B	-0-	913	2	N	-0-		-0-
12		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2	N	-0-		-0-
01		961 N	881	-0-	-80 B	-0-	881	2	N	-0-		-0-
02		840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WINTERS		WELL #:	1	RRCID ->	065208	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2996 - 3110		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-		-0-
10		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2	N	-0-		-0-
11		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	N	-0-		-0-
12		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408	2	N	-0-		-0-
01		465 N	225	-0-	-240 B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
02		392 N	345	-0-	-47 B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2	N	-0-		-0-
10		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2	N	-0-		-0-
11		2040 N	1838	-0-	-202 B	-0-	1838	2	N	-0-		-0-
12		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2	N	-0-		-0-
01		1891 N	1830	-0-	-61 B	-0-	1830	2	N	-0-		-0-
02		1708 N	1335	-0-	-373 B	-0-	1335	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//	357436											
REGINA		WELL #:	1	RRCID ->	112023	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3040 - 3150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		549 S	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
10		566 S	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11		600 S	532	-0-	-68 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12		558 S	547	-0-	-11 B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
01		558 S	522	-0-	-36 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
02		504 S	408	-0-	-96 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CHERRY		WELL #:	1	RRCID ->	119697	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3130 - 3166			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10		868 N	741	-0-	-127 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
11		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
12		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
01		744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
02		672 N	645	-0-	-27 B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WILLIAMS		WELL #:	1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3202 - 3212			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1076	-0-	-102 B	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
01		1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
*02		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
KIMMIE		WELL #:	1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3116 - 3120			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
10		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2		N	-0-			-0-
11		1440 N	883	-0-	-557 B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1103	-0-	-137 B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
01		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
*02		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SEALY-SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3115 - 3139			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	1074	-0-	-11 B	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
01		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
*02		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HERRMANN, J.B.		//CONT.//	381190									
JERO		WELL #:	1	RRCID ->	175331	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	2870 - 2991			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HOPKINS, T. M. OPERATING CO.			399641									
STRATFORD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2850 - 2860	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	847	2	-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	881	2	-0-
11		870 N	852	-0-	-18	B	-0-	N	-0-	852	2	-0-
12		868 N	686	-0-	-182	B	-0-	N	-0-	686	2	-0-
01		868 N	657	-0-	-211	B	-0-	N	-0-	657	2	-0-
02		784 N	773	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	773	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUNTER OIL CORPORATION			418953									
CHARLOTTE		WELL #:	1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2040 N	2005	-0-	-35	B	-0-	N	-0-	2005	2	-0-
10		2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2104	2	-0-
11		2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2017	2	-0-
12		2139 N	2101	-0-	-38	B	-0-	N	-0-	2101	2	-0-
01		2108 N	2063	-0-	-45	B	-0-	N	-0-	2063	2	-0-
02		1876 N	1824	-0-	-52	B	-0-	N	-0-	1824	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COY HOLT		WELL #:	1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1290 N	1211	-0-	-79	B	-0-	N	-0-	1211	2	-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1271	2	-0-
11		1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1237	2	-0-
12		1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1311	2	-0-
01		1271 N	1149	-0-	-122	B	-0-	N	-0-	1149	2	-0-
*02		1258 N	1258	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1258	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LELA		WELL #:	1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1620 N	1521	-0-	-99	B	-0-	N	-0-	1521	2	-0-
10		1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1646	2	-0-
11		1620 N	1591	-0-	-29	B	-0-	N	-0-	1591	2	-0-
12		1736 N	1696	-0-	-40	B	-0-	N	-0-	1696	2	-0-
01		1643 N	1466	-0-	-177	B	-0-	N	-0-	1466	2	-0-
*02		1698 N	1698	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1698	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//	418953									
PEGGY		WELL #:	1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1080 N	1048	-0-	-32 B	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
12		1147 N	1079	-0-	-68 B	-0-	1079 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
*02		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
J-BREX COMPANY			427513									
PRICE		WELL #:	1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	2856 - 3448	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	36	-0-	-354 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
10		589 N	35	-0-	-554 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
11		360 N	231	-0-	-129 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
*02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WIN		WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952 - 3160	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	685	-0-	-65 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
10		775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
11		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2	N	-0-			-0-
12		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-			-0-
01		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-			-0-
*02		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LESLIE		WELL #:	1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904 - 3012	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	695	-0-	-265 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
10		806 N	717	-0-	-89 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
11		780 N	682	-0-	-98 B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
12		713 N	454	-0-	-259 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
01		713 N	580	-0-	-133 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
*02		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GUILD		WELL #:	1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144 - 3164	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
02		84 N	31	-0-	-53 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974									
ECK		WELL #:	1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HART -A-		WELL #:	1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2640 - 2752
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	262	-0-	-68	B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CATOR, MARSHALL		WELL #:	2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164 - 3252	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DOC		WELL #:	2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3216	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DOOLEY		WELL #:	2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974									
DOOLEY		WELL #:	3070D	RRCID ->	170806	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3244 - 3335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS A		WELL #:	6	RRCID ->	181126	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3066 - 3160	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS -33-		WELL #:	1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2994 - 3072	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2220 N	2213	-0-	-7 B	-0-	2213	3	N	-0-			-0-
10	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	2208	-0-	-12 B	-0-	2208	3	N	-0-			-0-
12	2294 N	2245	-0-	-49 B	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
01	2294 N	1771	-0-	-523 B	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	2857	-0-	57 B	57	2857	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57												
-----												
BIVINS -B-		WELL #:	7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 - 3094	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2970 N	2545	-0-	-425 B	-0-	2545	3	N	-0-			-0-
10	3107 N	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	3	N	-0-			-0-
11	2988 N	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3	N	-0-			-0-
12	3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	3367	3	N	-0-			-0-
01	3127 N	3127	-0-	-0- B	-0-	3127	3	N	-0-			-0-
*02	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												









TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175							
COLLIER		WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRISMON		WELL #:	1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	448	-0-	-62	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470 2	N	-0-	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 2	N	-0-	-0-
12	465 N	421	-0-	-44	B	-0-	421 2	N	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2	N	-0-	-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HAILE		WELL #:	1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 2	N	-0-	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 2	N	-0-	-0-
11	510 N	505	-0-	-5	B	-0-	505 2	N	-0-	-0-
12	527 N	380	-0-	-147	B	-0-	380 2	N	-0-	-0-
01	527 N	357	-0-	-170	B	-0-	357 2	N	-0-	-0-
02	476 N	473	-0-	-3	B	-0-	473 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HAMILTON RENTIE		WELL #:	1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
02	168 N	149	-0-	-19	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175								
LASLEY-HAYS		WELL #:	1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2	N	-0-		-0-
10	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2	N	-0-		-0-
11	780 N	757	-0-	-23 B	-0-	757	2	N	-0-		-0-
12	806 N	576	-0-	-230 B	-0-	576	2	N	-0-		-0-
01	806 N	506	-0-	-300 B	-0-	506	2	N	-0-		-0-
02	700 N	648	-0-	-52 B	-0-	648	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
02	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LASLEY, WALTER		WELL #:	A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2	N	-0-		-0-
10	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
11	660 N	647	-0-	-13 B	-0-	647	2	N	-0-		-0-
12	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2	N	-0-		-0-
01	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2	N	-0-		-0-
02	616 N	602	-0-	-14 B	-0-	602	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LASLEY-PRICE		WELL #:	1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
OLDAKER, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
12	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2	N	-0-		-0-
01	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
*02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175							
WEATHERFORD		WELL #:	A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
11	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
12	558 N	426	-0-	-132 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
01	527 N	380	-0-	-147 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
02	476 N	434	-0-	-42 B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WEATHERFORD		WELL #:	B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
11	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
12	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
01	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
02	308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WHORTON		WELL #:	B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
KISMET PROPERTIES, INC.		469866								
BILL		WELL #:	1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 2748 - 2874
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-		-0-
11	810 N	534	-0-	-276 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
12	682 N	380	-0-	-302 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
01	682 N	328	-0-	-354 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
02	504 N	368	-0-	-136 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
L & G OPERATING, INC.		479725								
ROSIO		WELL #:	1	RRCID ->	096835	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3476 - 3494
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LASATER & CO, INC.		//CONT.//	487415									
MOSS		WELL #:	1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3260 - 3345	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	754 S	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-	-0-	
10	1116 S	720	-0-	-396 B	-0-	720	2		N	-0-	-0-	
11	840 S	835	-0-	-5 B	-0-	835	2		N	-0-	-0-	
12	775 S	621	-0-	-154 B	-0-	621	2		N	-0-	-0-	
01	713 S	600	-0-	-113 B	-0-	600	2		N	-0-	-0-	
02	784 S	706	-0-	-78 B	-0-	706	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BONNIE -B-		WELL #:	3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	3036 - 3162	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1073	-0-	-97 B	-0-	1073	2		N	-0-	-0-	
10	1147 N	1129	-0-	-18 B	-0-	1129	2		N	-0-	-0-	
11	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077	2		N	-0-	-0-	
12	1116 N	1081	-0-	-35 B	-0-	1081	2		N	-0-	-0-	
01	1116 N	1056	-0-	-60 B	-0-	1056	2		N	-0-	-0-	
02	1008 N	996	-0-	-12 B	-0-	996	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:	2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5858 N	5858	-0-	-0- B	-0-	5858	2		N	-0-	-0-	
10	4967 N	4967	-0-	-0- B	-0-	4967	2		N	-0-	-0-	
11	4295 N	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	2		N	-0-	-0-	
12	6045 N	4341	-0-	-1704 B	-0-	4341	2		N	-0-	-0-	
01	4960 N	3416	-0-	-1544 B	-0-	3416	2		N	-0-	-0-	
*02	4507 N	4507	-0-	-0- B	-0-	4507	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COFFEE		WELL #:	1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1516	-0-	-464 B	-0-	1516	2		N	-0-	-0-	
10	1891 N	1475	-0-	-416 B	-0-	1475	2		N	-0-	-0-	
11	1650 N	1558	-0-	-92 B	-0-	1558	2		N	-0-	-0-	
12	1581 N	1535	-0-	-46 B	-0-	1535	2		N	-0-	-0-	
01	1488 N	1478	-0-	-10 B	-0-	1478	2		N	-0-	-0-	
02	1456 N	1313	-0-	-143 B	-0-	1313	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:	1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3966 N	3966	-0-	-0- B	-0-	3966	2		N	-0-	-0-	
10	4031 N	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	2		N	-0-	-0-	
11	3847 N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847	2		N	-0-	-0-	
12	4092 N	3530	-0-	-562 B	-0-	3530	2		N	-0-	-0-	
01	4030 N	3371	-0-	-659 B	-0-	3371	2		N	-0-	-0-	
02	3584 N	3288	-0-	-296 B	-0-	3288	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
BLAKE "B"		WELL #:	1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3042 - 3103			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3	N	-0-			-0-
10		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-			-0-
11		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
12		2263 N	2114	-0-	-149 B	-0-	2114 3	N	-0-			-0-
*01		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 3	N	-0-			-0-
*02		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BLAKE -49-		WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3133 - 3222			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-			-0-
10		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
11		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1691	-0-	-107 B	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
*01		1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-	1616 3	N	-0-			-0-
02		1512 N	1453	-0-	-59 B	-0-	1453 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LUXOR OIL & GAS, INC.		WELL #:	511780	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290 PERF. 3095 - 3222			
PRONGER		WELL #:	1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290 PERF. 3095 - 3222			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1980 N	1937	-0-	-43 B	-0-	1937 3	N	-0-			-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
11		2250 N	2116	-0-	-134 B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-
12		2015 N	1897	-0-	-118 B	-0-	1897 3	N	-0-			-0-
01		1736 N	303	-0-	-1433 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
02		1988 N	1958	-0-	-30 B	-0-	1958 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRONGER		WELL #:	2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295 PERF. 2784 - 3170			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
10		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	1042	-0-	-68 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
12		992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
01		868 N	149	-0-	-719 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02		980 N	965	-0-	-15 B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MAREXCO, INC.		WELL #:	525915	RRCID ->	166308	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2914 PERF. 2793 - 2915			
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:	1036	RRCID ->	166308	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2914 PERF. 2793 - 2915			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 2	N	-0-			-0-
10		2294 N	2258	-0-	-36 B	-0-	2258 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2206	-0-	-14 B	-0-	2206 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	2103	-0-	-160 B	-0-	2103 2	N	-0-			-0-
01		2263 N	1351	-0-	-912 B	-0-	1351 2	N	-0-			-0-
*02		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



-----  
 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
 OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573  
 SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	510							
09	14B2 EXT	200	-0-	200 B	710	200	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	360	-0-	360 B	1070	360	3		N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381 B	1451	381	3		N	-0-			-0-
12	1539 N	88	-0-	-1451 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462  
 -----

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1856	-0-	-64 B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	751	-0-	-799 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
*01	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1527	-0-	-209 B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376  
 -----

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2160 N	1987	-0-	-173 B	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
11	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1542	-0-	-504 B	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
*01	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1772	-0-	-160 B	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920  
 -----

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
11	480 N	375	-0-	-105 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	364 N	348	-0-	-16 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795  
 BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
EMMA		WELL #:	1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 3	N	-0-		-0-
10	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 3	N	-0-		-0-
11	4219 N	4219	-0-	-0- B	-0-	4219 3	N	-0-		-0-
12	3376 N	3376	-0-	-0- B	-0-	3376 3	N	-0-		-0-
01	3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657 3	N	-0-		-0-
02	3948 N	2870	-0-	-1078 B	-0-	2870 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
GILLESPIE		WELL #:	1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968 3	N	-0-		-0-
10	3255 N	2658	-0-	-597 B	-0-	2658 3	N	-0-		-0-
11	3214 N	3214	-0-	-0- B	-0-	3214 3	N	-0-		-0-
12	3069 N	2768	-0-	-301 B	-0-	2768 3	N	-0-		-0-
01	3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177 3	N	-0-		-0-
02	2996 N	2312	-0-	-684 B	-0-	2312 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
KILL		WELL #:	1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2310 N	2255	-0-	-55 B	-0-	2255 3	N	-0-		-0-
10	2604 N	1545	-0-	-1059 B	-0-	1545 3	N	-0-		-0-
11	2700 N	-0-	-0-	-2700 B	-0-		N	-0-		-0-
12	2325 N	2009	-0-	-316 B	-0-	2009 3	N	-0-		-0-
01	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489 3	N	-0-		-0-
*02	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
NEEL		WELL #:	1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	494	-0-	-286 B	-0-	494 3	N	-0-		-0-
10	775 N	626	-0-	-149 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
11	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
12	496 N	200	-0-	-296 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
02	728 N	404	-0-	-324 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
OREM		WELL #:	1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1710 N	1433	-0-	-277 B	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1337	-0-	-306 B	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1567	-0-	-53 B	-0-	1567 3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1341	-0-	-147 B	-0-	1341 3	N	-0-		-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1229	-0-	-227 B	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



































TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
DOOLEY		WELL #:	1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3570 N	3476	-0-	-94 B	-0-	3476 3	N	-0-		-0-
10	3658 N	3545	-0-	-113 B	-0-	3545 3	N	-0-		-0-
11	3180 N	3045	-0-	-135 B	-0-	3045 3	N	-0-		-0-
12	3596 N	3538	-0-	-58 B	-0-	3538 3	N	-0-		-0-
01	3653 N	3653	-0-	-0- B	-0-	3653 3	N	-0-		-0-
*02	3192 N	3192	-0-	-0- B	-0-	3192 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DOOLEY		WELL #:	4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932 3	N	-0-		-0-
10	3193 N	3006	-0-	-187 B	-0-	3006 3	N	-0-		-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3	N	-0-		-0-
12	3038 N	2320	-0-	-718 B	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
01	3007 N	2223	-0-	-784 B	-0-	2223 3	N	-0-		-0-
02	2324 N	1939	-0-	-385 B	-0-	1939 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ELLISON		WELL #:	1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3	N	-0-		-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1125	-0-	-580 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	660	-0-	-1138 B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	907	-0-	-549 B	-0-	907 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FEDRIC		WELL #:	1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	990 N	958	-0-	-32 B	-0-	958 3	N	-0-		-0-
10	992 N	976	-0-	-16 B	-0-	976 3	N	-0-		-0-
11	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-		-0-
12	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3	N	-0-		-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
*02	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FISHER		WELL #:	1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-		-0-
12	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
01	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
02	644 N	485	-0-	-159 B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486						
FLORES		WELL #:	7	RRCID -> 028081	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718 3	N	-0-	-0-
10	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-	-0-
11	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-	-0-
12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-	-0-
01	899 N	833	-0-	-66 B	-0-	833 3	N	-0-	-0-
02	728 N	666	-0-	-62 B	-0-	666 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
FLORES		WELL #:	8	RRCID -> 028082	COMPL. DATE 06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1380 N	1203	-0-	-177 B	-0-	1203 3	N	-0-	-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3	N	-0-	-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-	-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3	N	-0-	-0-
01	1643 N	1578	-0-	-65 B	-0-	1578 3	N	-0-	-0-
02	1288 N	1209	-0-	-79 B	-0-	1209 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
FLORES		WELL #:	9	RRCID -> 028083	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2370 N	2351	-0-	-19 B	-0-	2351 3	N	-0-	-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 3	N	-0-	-0-
11	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 3	N	-0-	-0-
12	2418 N	2411	-0-	-7 B	-0-	2411 3	N	-0-	-0-
01	2449 N	2340	-0-	-109 B	-0-	2340 3	N	-0-	-0-
02	2100 N	1926	-0-	-174 B	-0-	1926 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
FLORES		WELL #:	10	RRCID -> 028084	COMPL. DATE 04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2370 N	2276	-0-	-94 B	-0-	2276 3	N	-0-	-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 3	N	-0-	-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342 3	N	-0-	-0-
12	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3	N	-0-	-0-
01	2511 N	2426	-0-	-85 B	-0-	2426 3	N	-0-	-0-
02	2184 N	2033	-0-	-151 B	-0-	2033 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
FLORES		WELL #:	11	RRCID -> 028085	COMPL. DATE 01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-	-0-
01	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 3	N	-0-	-0-
02	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:	1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
-----											
HARRISON		WELL #:	A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	656 N	656 -0-	-0- B	-0-	656 3			N	-0-	-0-	
10	682 N	595 -0-	-87 B	-0-	595 3			N	-0-	-0-	
11	597 N	597 -0-	-0- B	-0-	597 3			N	-0-	-0-	
12	708 N	708 -0-	-0- B	-0-	708 3			N	-0-	-0-	
01	637 N	637 -0-	-0- B	-0-	637 3			N	-0-	-0-	
*02	595 N	595 -0-	-0- B	-0-	595 3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
-----											
HARRISON		WELL #:	B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
-----											
HORNER		WELL #:	1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
-----											
HUBER -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	2370 N	2351 -0-	-19 B	-0-	2351 3			N	-0-	-0-	
10	2449 N	2405 -0-	-44 B	-0-	2405 3			N	-0-	-0-	
11	2242 N	2242 -0-	-0- B	-0-	2242 3			N	-0-	-0-	
12	2418 N	2408 -0-	-10 B	-0-	2408 3			N	-0-	-0-	
01	2418 N	2337 -0-	-81 B	-0-	2337 3			N	-0-	-0-	
02	2100 N	2022 -0-	-78 B	-0-	2022 3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
HUBER ET AL 96		WELL #:	2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1500 N	1496	-0-	-4 B	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
10	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3	N	-0-		-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
12	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1296	-0-	-76 B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HUBER -ET- -AL-		WELL #:	3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3450 N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450 3	N	-0-		-0-
10	3585 N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585 3	N	-0-		-0-
11	3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240 3	N	-0-		-0-
12	3565 N	3453	-0-	-112 B	-0-	3453 3	N	-0-		-0-
01	3596 N	3523	-0-	-73 B	-0-	3523 3	N	-0-		-0-
*02	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JOHNSON CLAY		WELL #:	A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
10	3008 N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008 3	N	-0-		-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146 3	N	-0-		-0-
12	2542 N	1795	-0-	-747 B	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
01	3007 N	2136	-0-	-871 B	-0-	2136 3	N	-0-		-0-
02	2016 N	1982	-0-	-34 B	-0-	1982 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JUDD		WELL #:	1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
12	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
01	589 N	322	-0-	-267 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
*02	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 30	RRCID ->	028165	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1680 N	1587	-0-	-93 B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1599	-0-	-75 B	-0-	1599 3	N	-0-			-0-
11		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3	N	-0-			-0-
12		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1495	-0-	-117 B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
02		1372 N	1239	-0-	-133 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2700 N	2656	-0-	-44 B	-0-	2656 3	N	-0-			-0-
10		2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739 3	N	-0-			-0-
11		2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455 3	N	-0-			-0-
12		2759 N	2524	-0-	-235 B	-0-	2524 3	N	-0-			-0-
01		2728 N	2460	-0-	-268 B	-0-	2460 3	N	-0-			-0-
02		2296 N	2150	-0-	-146 B	-0-	2150 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
10		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
11		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
12		806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
01		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
02		700 N	691	-0-	-9 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3268 N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268 3	N	-0-			-0-
10		3596 N	3296	-0-	-300 B	-0-	3296 3	N	-0-			-0-
11		3173 N	3173	-0-	-0- B	-0-	3173 3	N	-0-			-0-
12		3379 N	2910	-0-	-469 B	-0-	2910 3	N	-0-			-0-
01		3286 N	2497	-0-	-789 B	-0-	2497 3	N	-0-			-0-
02		2968 N	2308	-0-	-660 B	-0-	2308 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
SHERMAN COUNTY		WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ATCHESON		WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	891	-0-	-39	B	-0-	891 3	N	-0-		-0-
10	899 N	855	-0-	-44	B	-0-	855 3	N	-0-		-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778 3	N	-0-		-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981 3	N	-0-		-0-
01	868 N	749	-0-	-119	B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
02	728 N	635	-0-	-93	B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
12	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01	341 N	95	-0-	-246 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
02	308 N	167	-0-	-141 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-		-0-
11	1890 N	1699	-0-	-191 B	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1269	-0-	-591 B	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
01	1767 N	1053	-0-	-714 B	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
*02	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BUCKLES		WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116 3	N	-0-		-0-
10	2232 N	2151	-0-	-81 B	-0-	2151 3	N	-0-		-0-
11	2160 N	2095	-0-	-65 B	-0-	2095 3	N	-0-		-0-
12	2201 N	1973	-0-	-228 B	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
01	2139 N	1779	-0-	-360 B	-0-	1779 3	N	-0-		-0-
02	1960 N	1492	-0-	-468 B	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN																		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486																					
BRADLEY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140	-	3400											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-			-0-									
10		682 N	599	-0-	-83	B	-0-	599	3		N	-0-			-0-									
11		630 N	580	-0-	-50	B	-0-	580	3		N	-0-			-0-									
12		558 N	522	-0-	-36	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-									
01		589 N	510	-0-	-79	B	-0-	510	3		N	-0-			-0-									
*02		535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
BRADLEY "A"													WELL #:	2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147	-	3400
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3		N	-0-			-0-									
10		837 N	784	-0-	-53	B	-0-	784	3		N	-0-			-0-									
11		780 N	755	-0-	-25	B	-0-	755	3		N	-0-			-0-									
12		806 N	759	-0-	-47	B	-0-	759	3		N	-0-			-0-									
01		775 N	749	-0-	-26	B	-0-	749	3		N	-0-			-0-									
02		700 N	660	-0-	-40	B	-0-	660	3		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
HARRIS GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623	-	2970
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-									
10		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-									
11		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-									
12		248 N	161	-0-	-87	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-									
01		248 N	197	-0-	-51	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-									
*02		342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
PRICE ET AL "D"													WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000	-	3250
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		1290 N	708	-0-	-582	B	-0-	708	3		N	-0-			-0-									
10		1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3		N	-0-			-0-									
11		1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	3		N	-0-			-0-									
12		991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3		N	-0-			-0-									
01		1426 N	980	-0-	-446	B	-0-	980	3		N	-0-			-0-									
02		1316 N	1059	-0-	-257	B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
PRICE ET AL "D"													WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016	-	3300
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		1650 N	1649	-0-	-1	B	-0-	1649	3		N	-0-			-0-									
10		1705 N	1693	-0-	-12	B	-0-	1693	3		N	-0-			-0-									
11		1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3		N	-0-			-0-									
12		1858 N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858	3		N	-0-			-0-									
01		1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-									
*02		1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
KEENER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-		-0-
01	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3		N	-0-		-0-
02	224 N	202	-0-	-22 B	-0-	202	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3		N	-0-		-0-
10	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3		N	-0-		-0-
11	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3		N	-0-		-0-
12	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3		N	-0-		-0-
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3		N	-0-		-0-
02	784 N	730	-0-	-54 B	-0-	730	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1231	-0-	-59 B	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	3		N	-0-		-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
12	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1175	-0-	-127 B	-0-	1175	3		N	-0-		-0-
02	1036 N	1014	-0-	-22 B	-0-	1014	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:	D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2310 N	2306	-0-	-4 B	-0-	2306	3		N	-0-		-0-
10	2418 N	2377	-0-	-41 B	-0-	2377	3		N	-0-		-0-
11	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3		N	-0-		-0-
12	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	3		N	-0-		-0-
01	2387 N	2368	-0-	-19 B	-0-	2368	3		N	-0-		-0-
*02	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MAKEIG, ELLA		WELL #:	209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3		N	-0-		-0-
10	2697 N	1838	-0-	-859 B	-0-	1838	3		N	-0-		-0-
11	2190 N	1902	-0-	-288 B	-0-	1902	3		N	-0-		-0-
12	2697 N	1870	-0-	-827 B	-0-	1870	3		N	-0-		-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3		N	-0-		-0-
02	1764 N	1627	-0-	-137 B	-0-	1627	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												









TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
MOORE, HATTIE		WELL #:	2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3020 - 3190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3	N	-0-		-0-
11	2370 N	2264	-0-	-106 B	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
12	2356 N	1756	-0-	-600 B	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
*02	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BRANNAN		WELL #:	3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1350 N	1299	-0-	-51 B	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1402	-0-	-24 B	-0-	1402 3	N	-0-		-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1237	-0-	-158 B	-0-	1237 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	1066	-0-	-82 B	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3071
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1680 N	1473	-0-	-207 B	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1602	-0-	-103 B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 3	N	-0-		-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-		-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1266	-0-	-134 B	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WISEMAN, SARAH		WELL #:	2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3	N	-0-		-0-
*02	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N	778	-0-	-152 B	-0-	778 3	N	-0-		-0-
10	961 N	949	-0-	-12 B	-0-	949 3	N	-0-		-0-
11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-
12	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-		-0-
01	961 N	829	-0-	-132 B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
02	756 N	684	-0-	-72 B	-0-	684 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
GUNZELMAN, P.		WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020 N		997	-0-	-23	B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
10	1031 N		1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
11	1020 N		986	-0-	-34	B	-0-	986	3	N	-0-			-0-
12	1023 N		1005	-0-	-18	B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
01	1023 N		975	-0-	-48	B	-0-	975	3	N	-0-			-0-
*02	1265 N		1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MORRIS GAS UNIT														
WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2940 N		2662	-0-	-278	B	-0-	2662	3	N	-0-			-0-
10	2728 N		2708	-0-	-20	B	-0-	2708	3	N	-0-			-0-
11	2670 N		2418	-0-	-252	B	-0-	2418	3	N	-0-			-0-
12	2759 N		1661	-0-	-1098	B	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
01	2697 N		739	-0-	-1958	B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
02	2268 N		1107	-0-	-1161	B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
NORTON GAS UNIT "A"														
WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2125 N		2125	-0-	-0-	B	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
10	2170 N		1981	-0-	-189	B	-0-	1981	3	N	-0-			-0-
11	2139 N		2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	3	N	-0-			-0-
12	2201 N		2164	-0-	-37	B	-0-	2164	3	N	-0-			-0-
01	1984 N		1726	-0-	-258	B	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
02	1988 N		1952	-0-	-36	B	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BRIDWELL, J.N.														
WELL #: 2 RRCID -> 185448 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2798 - 3040														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486						
JOHNSON, CLAY A.		WELL #:	2	RRCID -> 185855	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340	- 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3		N	-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3		N	-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3		N	-0-
12	2139 N	1539	-0-	-600 B	-0-	1539 3		N	-0-
01	1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396 3		N	-0-
*02	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID -> 185863	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013	- 3330
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13700						
09	7260 #	5425	-0-	-1835 B	-15535	5425 3		N	-0-
10	7037 #	4637	-0-	-2400 B	-17935	4637 3		N	-0-
11	6150 N	3973	-0-	-2177 B	-17935	3973 3		N	-0-
12	5611 N	4595	-0-	-1016 B	-17935	4595 3		N	-0-
01	4650 N	4053	-0-	-597 B	-17935	4053 3		N	-0-
02	3696 N	5436	-0-	1740 B	-16195	5436 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4235	CANCELLED UNDERAGE ->	-11960				
-----									
PRYOR		WELL #:	2	RRCID -> 186087	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105	- 3419
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	1151 3		N	-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3		N	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3		N	-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3		N	-0-
02	1092 N	1034	-0-	-58 B	-0-	1034 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
BYWATERS ESTATE		WELL #:	5421	RRCID -> 186642	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226	- 3339
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3		N	-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3		N	-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3		N	-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3		N	-0-
01	1085 N	1006	-0-	-79 B	-0-	1006 3		N	-0-
02	980 N	973	-0-	-7 B	-0-	973 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
PRICE, L.M. -B-		WELL #:	2	RRCID -> 186852	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190	- 3198
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		5615						
09	3000 N	1975	-0-	-1025 B	4590	1975 3		N	-0-
10	3100 N	1980	-0-	-1120 B	3470	1980 3		N	-0-
11	3000 N	1679	-0-	-1321 B	2149	1679 3		N	-0-
12	3100 N	2087	-0-	-1013 B	1136	2087 3		N	-0-
01	2927 N	1791	-0-	-1136 B	-0-	1791 3		N	-0-
*02	2800 N	3191	-0-	391 B	391	3191 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		391						





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
FLORES		WELL #:	59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3035 -	3330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		780 N	756	-0-	-24 B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
10		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
11		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
12		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
01		868 N	838	-0-	-30 B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
02		756 N	726	-0-	-30 B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MADDEN, ORIE V.														
		WELL #:	102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2937 -	3260		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
10		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1018	-0-	-501 B	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
01		1581 N	720	-0-	-861 B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
02		1372 N	993	-0-	-379 B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
FOLSOM, ALFA R.														
		WELL #:	1410	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894 -	3210		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
VALL														
		WELL #:	1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	3040 -	3146		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
10		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11		720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
12		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
01		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02		672 N	664	-0-	-8 B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
JOHNSON "C"														
		WELL #:	3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3128 -	3350		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:	2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2831	-	3351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
10		3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
11		3090 N	2982	-0-	-108 B	-0-	2982	3		N	-0-			-0-
12		3100 N	2118	-0-	-982 B	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	1417	-0-	-1683 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
02		2772 N	2048	-0-	-724 B	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:	81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3062	-	3350	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
11		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
12		1705 N	1605	-0-	-100 B	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
01		1643 N	1569	-0-	-74 B	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
02		1456 N	1308	-0-	-148 B	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2898	-	3339	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		4650 N	4626	-0-	-24 B	-0-	4626	3		N	-0-			-0-
10		4805 N	4687	-0-	-118 B	-0-	4687	3		N	-0-			-0-
11		4465 N	4465	-0-	-0- B	-0-	4465	3		N	-0-			-0-
12		4774 N	4460	-0-	-314 B	-0-	4460	3		N	-0-			-0-
01		4681 N	4422	-0-	-259 B	-0-	4422	3		N	-0-			-0-
02		4172 N	3903	-0-	-269 B	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CARTRITE, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3106	-	3335	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
10		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
11		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
12		806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
01		899 N	551	-0-	-348 B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02		868 N	694	-0-	-174 B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:	78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	2964	-	3338	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3240 N	3141	-0-	-99 B	-0-	3141	3		N	-0-			-0-
10		3317 N	3224	-0-	-93 B	-0-	3224	3		N	-0-			-0-
11		2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
12		3255 N	3074	-0-	-181 B	-0-	3074	3		N	-0-			-0-
01		3224 N	3033	-0-	-191 B	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2702	-0-	-98 B	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2490 N	2447	-0-	-43 B	-0-	2447 3	N	-0-		-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3	N	-0-		-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434 3	N	-0-		-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2525	-0-	-110 B	-0-	2525 3	N	-0-		-0-
02	2268 N	2150	-0-	-118 B	-0-	2150 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	1371	-0-	-39 B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1423	-0-	-3 B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1395	-0-	-31 B	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
02	1232 N	1151	-0-	-81 B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N	1256	-0-	-4 B	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-		-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1313	-0-	-113 B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1149	-0-	-55 B	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677 3	N	-0-		-0-
10	4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034 3	N	-0-		-0-
11	3515 N	3515	-0-	-0- B	-0-	3515 3	N	-0-		-0-
12	4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034 3	N	-0-		-0-
01	4030 N	3849	-0-	-181 B	-0-	3849 3	N	-0-		-0-
02	3276 N	3173	-0-	-103 B	-0-	3173 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:	84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2550 N	2482	-0-	-68 B	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
10	2604 N	2560	-0-	-44 B	-0-	2560 3	N	-0-		-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 3	N	-0-		-0-
12	2573 N	2529	-0-	-44 B	-0-	2529 3	N	-0-		-0-
01	2573 N	2462	-0-	-111 B	-0-	2462 3	N	-0-		-0-
02	2268 N	2151	-0-	-117 B	-0-	2151 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							











TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
HUDSON		WELL #:	2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4560 N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560 3	N	-0-		-0-
10	4614 N	4614	-0-	-0- B	-0-	4614 3	N	-0-		-0-
11	4710 N	4496	-0-	-214 B	-0-	4496 3	N	-0-		-0-
12	4712 N	3453	-0-	-1259 B	-0-	3453 3	N	-0-		-0-
01	4619 N	2684	-0-	-1935 B	-0-	2684 3	N	-0-		-0-
02	4200 N	3585	-0-	-615 B	-0-	3585 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5340 N	5169	-0-	-171 B	-0-	5169 3	N	-0-		-0-
10	5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395 3	N	-0-		-0-
11	5070 N	4817	-0-	-253 B	-0-	4817 3	N	-0-		-0-
12	5601 N	5601	-0-	-0- B	-0-	5601 3	N	-0-		-0-
01	5394 N	4671	-0-	-723 B	-0-	4671 3	N	-0-		-0-
*02	6032 N	6032	-0-	-0- B	-0-	6032 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SCHUMACHER		WELL #:	2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-	3382 3	N	-0-		-0-
10	3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480 3	N	-0-		-0-
11	3570 N	3178	-0-	-392 B	-0-	3178 3	N	-0-		-0-
12	3503 N	2634	-0-	-869 B	-0-	2634 3	N	-0-		-0-
01	3472 N	2161	-0-	-1311 B	-0-	2161 3	N	-0-		-0-
02	2968 N	2395	-0-	-573 B	-0-	2395 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FOERSTERLING		WELL #:	2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4740 N	4390	-0-	-350 B	-0-	4390 3	N	-0-		-0-
10	4929 N	4574	-0-	-355 B	-0-	4574 3	N	-0-		-0-
11	4710 N	4500	-0-	-210 B	-0-	4500 3	N	-0-		-0-
12	4834 N	4834	-0-	-0- B	-0-	4834 3	N	-0-		-0-
01	5242 N	5242	-0-	-0- B	-0-	5242 3	N	-0-		-0-
*02	6811 N	6811	-0-	-0- B	-0-	6811 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
STILLWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	6353 N	6353	-0-	-0- B	-0-	6353 3	N	-0-		-0-
10	7130 N	5620	-0-	-1510 B	-0-	5620 3	N	-0-		-0-
11	6767 N	6767	-0-	-0- B	-0-	6767 3	N	-0-		-0-
12	6572 N	3600	-0-	-2972 B	-0-	3600 3	N	-0-		-0-
01	5611 N	1363	-0-	-4248 B	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
02	6328 N	5394	-0-	-934 B	-0-	5394 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE 60		WELL #:	603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2881 - 3314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	8220 N	6640	-0-	-1580 B	-0-	6640 3			N	-0-		-0-
10	7120 N	7120	-0-	-0- B	-0-	7120 3			N	-0-		-0-
11	7800 N	6873	-0-	-927 B	-0-	6873 3			N	-0-		-0-
12	6851 N	6085	-0-	-766 B	-0-	6085 3			N	-0-		-0-
01	7130 N	4580	-0-	-2550 B	-0-	4580 3			N	-0-		-0-
*02	6527 N	6527	-0-	-0- B	-0-	6527 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
OREM		WELL #:	2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2670 N	2052	-0-	-618 B	-0-	2052 3			N	-0-		-0-
10	2573 N	2014	-0-	-559 B	-0-	2014 3			N	-0-		-0-
11	2280 N	2131	-0-	-149 B	-0-	2131 3			N	-0-		-0-
12	2108 N	2106	-0-	-2 B	-0-	2106 3			N	-0-		-0-
01	2015 N	1855	-0-	-160 B	-0-	1855 3			N	-0-		-0-
02	1988 N	1769	-0-	-219 B	-0-	1769 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
EMMA		WELL #:	2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3960 N	3579	-0-	-381 B	-0-	3579 3			N	-0-		-0-
10	3162 N	3162	-0-	-0- B	-0-	3162 3			N	-0-		-0-
11	3756 N	3756	-0-	-0- B	-0-	3756 3			N	-0-		-0-
12	3689 N	1084	-0-	-2605 B	-0-	1084 3			N	-0-		-0-
01	4366 N	4366	-0-	-0- B	-0-	4366 3			N	-0-		-0-
02	3500 N	2967	-0-	-533 B	-0-	2967 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
SEELEY		WELL #:	2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	8880 N	8473	-0-	-407 B	-0-	8473 3			N	-0-		-0-
10	9610 N	7063	-0-	-2547 B	-0-	7063 3			N	-0-		-0-
11	8820 N	8223	-0-	-597 B	-0-	8223 3			N	-0-		-0-
12	8742 N	4109	-0-	-4633 B	-0-	4109 3			N	-0-		-0-
01	9432 N	9432	-0-	-0- B	-0-	9432 3			N	-0-		-0-
*02	13658 N	13658	-0-	-0- B	-0-	13658 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
-----												
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2704 - 3298		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708 3			N	-0-		-0-
10	4371 N	3830	-0-	-541 B	-0-	3830 3			N	-0-		-0-
11	3960 N	3840	-0-	-120 B	-0-	3840 3			N	-0-		-0-
12	3844 N	2092	-0-	-1752 B	-0-	2092 3			N	-0-		-0-
01	3844 N	3598	-0-	-246 B	-0-	3598 3			N	-0-		-0-
*02	6107 N	6107	-0-	-0- B	-0-	6107 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569							
CLUCK		WELL #:	1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2772 - 2997		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-		-0-
11	630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
12	620 N	477	-0-	-143 B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
01	589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479 2	N	-0-		-0-
02	560 N	512	-0-	-48 B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
VALL		WELL #:	1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002 - 3206		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
10	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
11	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
12	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
01	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2	N	-0-		-0-
02	532 N	519	-0-	-13 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HAILE		WELL #:	1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-		-0-
11	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	658 2	N	-0-		-0-
12	744 N	444	-0-	-300 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
01	682 N	285	-0-	-397 B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
02	616 N	570	-0-	-46 B	-0-	570 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RIO PETROLEUM, INC.		712840								
SHEFFY		WELL #:	1	RRCID -> 072243	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF. 2713 - 2753		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
10	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
01	496 N	344	-0-	-152 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
02	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
STROTHER		WELL #:	1	RRCID -> 073123	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2660 - 2750		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N	1067	-0-	-193 B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1094	-0-	-22 B	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	979	-0-	-137 B	-0-	979 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	876	-0-	-209 B	-0-	876 2	N	-0-		-0-
02	1092 N	950	-0-	-142 B	-0-	950 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



-----  
 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
 SCHMID PROPERTIES, INC. 754100  
 PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 2980  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
*12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
*01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
*10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
*10	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-	-0-
*	10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-	-0-
*	11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
	12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT	-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2	N	-0-	-0-
*	10	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2	N	-0-	-0-
*	11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
	12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-			N	NO RPT	-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2	N	-0-	-0-
*	10	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2	N	-0-	-0-
*	11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
	12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-			N	NO RPT	-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
BASKIN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	1650 N	1290	-0-	-360 B	-0-	1290	2	N	-0-	-0-
*	10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2	N	-0-	-0-
*	11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
	12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-			N	NO RPT	-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
BASKIN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	2	N	-0-	-0-
*	10	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2	N	-0-	-0-
*	11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
	12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-			N	NO RPT	-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BASKIN -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2280 N	1574	-0-	-706 B	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
*10		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BLANKENSHIP -A-											
		WELL #:	1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BRYAN -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2490 N	1923	-0-	-567 B	-0-	1923 2	N	-0-		-0-
*10		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BUCKLES -A-											
		WELL #:	1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5892 N	5892	-0-	-0- B	-0-	5892 2	N	-0-		-0-
*10		5067 N	5067	-0-	-0- B	-0-	5067 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		6076 N	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BUCKLES -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2910 N	2426	-0-	-484 B	-0-	2426 2	N	-0-		-0-
*10		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		2511 N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DAVIS, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HITZ -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5100	N	4754	-0-	-346	B	-0-	N	-0-		-0-
*10	4392	N	4392	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	4898	N	NO RPT	-0-	-4898	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KEENAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KLEKAMP -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LANGSTON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2280	N	1975	-0-	-305	B	-0-	N	-0-		-0-
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SHOUN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SLOAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	154	-0-	-356 B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
*10		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
STEWART -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644 2		N	-0-		-0-
*10		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		3751 N	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
STOLTE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 2		N	-0-		-0-
*10		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TIDWELL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
*10		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
SEELEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2749 - 3400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		4061 N	4061	-0-	-0-	B	-0-	4061	2	N	-0-			-0-
*10		3070 N	3070	-0-	-0-	B	-0-	3070	2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		4185 N	NO RPT	-0-	-4185	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CALVIRD A														
		WELL #:	3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2355 - 3130			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2225 N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
*10		1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SLOAN "A"														
		WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2619 - 3258			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1620 N	1337	-0-	-283	B	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
*10		1203 N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PRICE -A-														
		WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 - 2950			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1050 N	858	-0-	-192	B	-0-	858	2	N	-0-			-0-
*10		396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WOHLFORD C														
		WELL #:	3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2406 - 3002			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		4530 N	3801	-0-	-729	B	-0-	3801	2	N	-0-			-0-
*10		2311 N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311	2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		3937 N	NO RPT	-0-	-3937	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BUCKLES C		WELL #:	4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2590 - 3350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1757 N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757 2	N	-0-		-0-
*10		1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
*11		1787 N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1394 2	393 9	N	357	357
*12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B		-0-		N	NO RPT		357
*01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		357
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		357
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CROWE A												
WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2400 N	1853	-0-	-547 B		-0-	1853 2	N	-0-		-0-
*10		1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B		-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HITZ A												
WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4650 N	3427	-0-	-1223 B		-0-	3427 2	N	-0-		-0-
*10		3130 N	3130	-0-	-0-	B	-0-	3130 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		3534 N	NO RPT	-0-	-3534 B		-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
STOLTE A												
WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2850 N	2264	-0-	-586 B		-0-	2264 2	N	-0-		-0-
*10		1999 N	1999	-0-	-0-	B	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		2325 N	NO RPT	-0-	-2325 B		-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BASKIN "A"												
WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4322 N	4322	-0-	-0-	B	-0-	4322 2	N	-0-		-0-
*10		3549 N	3549	-0-	-0-	B	-0-	3549 2	N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		4464 N	NO RPT	-0-	-4464 B		-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
L. M. PRICE		WELL #:	3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727 -	3351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3090 N	2270	-0-	-820 B	-0-	2270 2	N	-0-			-0-
*10		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		2356 N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BASKIN "C"		WELL #:	4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719 -	3320
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2	N	-0-			-0-
*10		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000										
PRONGER		WELL #:	1	RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2974 -	3211
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	408	-0-	-72 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
10		465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
12		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
*02		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DAHL		WELL #:	105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 -	2912
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	689	-0-	-91 B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
10		744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
11		690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
12		713 N	626	-0-	-87 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
01		713 N	531	-0-	-182 B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
02		644 N	568	-0-	-76 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
ARCHER "F"		WELL #:	1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 -	2893
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2100 N	1916	-0-	-184 B	-0-	1916 2	N	-0-			-0-
10		2170 N	2105	-0-	-65 B	-0-	2105 2	N	-0-			-0-
11		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 2	N	-0-			-0-
12		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462 2	N	-0-			-0-
01		2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560 2	N	-0-			-0-
*02		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
DUVALL		WELL #:	1	RRCID ->	027385	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	629									
09	742 N	113	-0-	-629 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
01	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
BERTIE		WELL #:	B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
BIVINS		WELL #:	O 1	RRCID ->	027471	COMPL. DATE	08/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
BIVINS		WELL #:	U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
POSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
WIGINTON		WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 3	N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-					-0-
11	360 N	309	-0-	-51	B	-0-	309 3	N	-0-					-0-
12	341 N	213	-0-	-128	B	-0-	213 3	N	-0-					-0-
01	310 N	191	-0-	-119	B	-0-	191 3	N	-0-					-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIRCHER		WELL #:	1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 3	N	-0-					-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393 3	N	-0-					-0-
11	390 N	373	-0-	-17	B	-0-	373 3	N	-0-					-0-
12	403 N	229	-0-	-174	B	-0-	229 3	N	-0-					-0-
01	403 N	212	-0-	-191	B	-0-	212 3	N	-0-					-0-
02	336 N	300	-0-	-36	B	-0-	300 3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS KK		WELL #:	5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CAPROCK -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	415	-0-	-35	B	-0-	415 3	N	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433 3	N	-0-					-0-
11	450 N	432	-0-	-18	B	-0-	432 3	N	-0-					-0-
12	434 N	314	-0-	-120	B	-0-	314 3	N	-0-					-0-
01	434 N	276	-0-	-158	B	-0-	276 3	N	-0-					-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
MULLINIX		WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856 - 3096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-	-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3	N	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3	N	-0-	-0-
12	465 N	439	-0-	-26	B	-0-	439	3	N	-0-	-0-
01	465 N	433	-0-	-32	B	-0-	433	3	N	-0-	-0-
02	420 N	410	-0-	-10	B	-0-	410	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PRICE											
WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4860 N	3266	-0-	-1594	B	-0-	3266	3	N	-0-	-0-
10	5518 N	3458	-0-	-2060	B	-0-	3458	3	N	-0-	-0-
11	3119 N	3119	-0-	-0-	B	-0-	3119	3	N	-0-	-0-
12	4482 N	4482	-0-	-0-	B	-0-	4482	3	N	-0-	-0-
01	5286 N	5286	-0-	-0-	B	-0-	5286	3	N	-0-	-0-
*02	4711 N	4711	-0-	-0-	B	-0-	4711	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LEE											
WELL #: 10 RRCID -> 144682 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3081 - 3097											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2016 - PLUGGED 09/17/16											
-----											
GEX											
WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1830 N	1576	-0-	-254	B	-0-	1576	3	N	-0-	-0-
10	1798 N	1127	-0-	-671	B	-0-	1127	3	N	-0-	-0-
11	2340 N	581	-0-	-1759	B	-0-	581	3	N	-0-	-0-
12	1643 N	736	-0-	-907	B	-0-	736	3	N	-0-	-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3	N	-0-	-0-
*02	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SAXBY											
WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	504	-0-	-486	B	-0-	504	3	N	-0-	-0-
10	868 N	837	-0-	-31	B	-0-	837	3	N	-0-	-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3	N	-0-	-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3	N	-0-	-0-
01	837 N	633	-0-	-204	B	-0-	633	3	N	-0-	-0-
02	756 N	556	-0-	-200	B	-0-	556	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIAMS											
WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3	N	-0-	-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3	N	-0-	-0-
11	1680 N	1606	-0-	-74	B	-0-	1606	3	N	-0-	-0-
12	1674 N	1364	-0-	-310	B	-0-	1364	3	N	-0-	-0-
01	1643 N	1423	-0-	-220	B	-0-	1423	3	N	-0-	-0-
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
WIGINTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2744 - 3038			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
11		420 N	394	-0-	-26	B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
12		372 N	281	-0-	-91	B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
01		372 N	228	-0-	-144	B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
*02		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
REYNOLDS		WELL #:	1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2755 - 2945			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1290 N	1268	-0-	-22	B	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
10		1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
11		1320 N	1239	-0-	-81	B	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1137	-0-	-165	B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1147	-0-	-124	B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
*02		1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WITT		WELL #:	2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2768 - 3042			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1200 N	691	-0-	-509	B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
10		1023 N	698	-0-	-325	B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
12		713 N	635	-0-	-78	B	-0-	635	3	N	-0-			-0-
01		720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3	N	-0-			-0-
*02		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WITTER "A"		WELL #:	2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF.	2764 - 2889			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
10		743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3	N	-0-			-0-
12		651 N	645	-0-	-6	B	-0-	645	3	N	-0-			-0-
01		744 N	537	-0-	-207	B	-0-	537	3	N	-0-			-0-
02		644 N	264	-0-	-380	B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MYDA		WELL #:	1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2934 - 3125			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
MERKLE		WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
11		570 N	462	-0-	-108 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
12		1705 N	605	-0-	-1100 B	-0-	605 3	N	-0-		-0-
01		1023 N	648	-0-	-375 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
*02		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
HARRIET		WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6022							
09		3210 #	2074	-0-	-1136 B	-7158	2074 3	N	-0-		-0-
10		3131 #	1881	-0-	-1250 B	-8408	1881 3	N	-0-		-0-
11		1860 N	2158	-0-	298 B	-8110	2158 3	N	-0-		-0-
12		2139 N	2407	-0-	268 B	-7842	2407 3	N	-0-		-0-
01		1891 N	22	-0-	-1869 B	-7842	22 3	N	-0-		-0-
02		2016 N	1940	-0-	-76 B	-7842	1940 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2386	CANCELLED UNDERAGE ->	-5456					
-----											
W A WHORTON		WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
11		1380 N	1272	-0-	-108 B	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
12		1364 N	1054	-0-	-310 B	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
01		1302 N	1138	-0-	-164 B	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
*02		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BIVINS KK		WELL #:	8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
01		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
*02		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BASKIN		WELL #:	1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		5550 N	4308	-0-	-1242 B	-0-	4308 3	N	-0-		-0-
10		6169 N	4342	-0-	-1827 B	-0-	4342 3	N	-0-		-0-
11		4440 N	3851	-0-	-589 B	-0-	3851 3	N	-0-		-0-
12		6029 N	6029	-0-	-0- B	-0-	6029 3	N	-0-		-0-
01		7095 N	7095	-0-	-0- B	-0-	7095 3	N	-0-		-0-
*02		6518 N	6518	-0-	-0- B	-0-	6518 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							









TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TEXFEL (DOUGLAS)				89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION				027200									
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7094 - 7110	
09	570 N	329	-0-	-241	-0-	329	2		N	-0-			125
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			125
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	357	2	6 9	N	5			130
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	303	2	1 9	N	1			131
01	372 N	160	-0-	-212	-0-	160	2		N	-0-			131
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	310	2	6 9	N	5			136
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064	
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-			10
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-			10
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	45	1	3143 3	N	-0-			10
12	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	43	1	2281 3	N	-0-			10
01	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	35	1	2206 3	N	-0-			10
02	2968 X	2221	-0-	-747	-0-	42	1	2179 3	N	-0-			10
JONES -S-		WELL #:		3	RRCID ->	149422	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7341 - 7547	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7542 - 7566	
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3		N	-0-			-0-
01	837 N	565	-0-	-272	-0-	565	3		N	-0-			-0-
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
J-BREX COMPANY				427513									
TEXFEL		WELL #:		107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	7546 - 7576	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		Y	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354	2		Y	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7226 - 7552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-	-0-	
10		465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2			N	-0-	-0-	
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-	-0-	
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-	-0-	
01		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2			N	-0-	-0-	
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-	-0-	
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: HEMPHILL					
HODGSON				WELL #:	2020	RRCID ->	195685	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7154 - 7481
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HODGSON				WELL #:	1021	RRCID ->	195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7073 - 7106
07		961 X	906	-0-	-55	-0-	906 2			N	-0-	128	
*08		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-	128	
*09		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-	128	
*10		922 X	922	-0-	-0-	-0-	880 2	42 9		N	38	166	
*11		929 X	929	-0-	-0-	-0-	917 2	12 9		N	11	177	
*12		906 X	906	-0-	-0-	-0-	830 2	76 9		N	69	246	
*01		816 X	816	-0-	-0-	-0-	792 2	24 9		N	22	268	
*02		819 X	819	-0-	-0-	-0-	806 2	13 9		N	12	280	
-----													
MARGARET				WELL #:	1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	7064 - 7086
*07		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2			N	-0-	163	
*08		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2			N	-0-	163	
*09		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2			N	-0-	163	
10	14B2	EXT	3346	-0-	3346	-0-	3322 2	24 9		N	22	185	
11	14B2	EXT	3173	-0-	3173	-0-	6519 2	13 9		N	12	197	
12	14B2	EXT	2926	-0-	2926	-0-	9445 2	14 9		N	13	210	
*01	14B2	EXT	3013	-0-	3013	-0-	12458 2	46 9		N	42	252	
02	14B2	EXT	3102	-0-	3102	-0-	15560 2			N	-0-	252	
-----													
TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
THOMAS				WELL #:	1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6784 - 6789
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEXHOMA (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CORENE A		89139 251 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
WELL #:		4		RRCID -> 156849		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6396 - 6419				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 3		Y	-0-			73
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574 3		Y	-0-			73
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-		536 3		Y	-0-			73
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 3		Y	-0-			73
01		527 N	436	-0-	-91	-0-		436 3		Y	-0-			73
*02		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 3		Y	-0-			73
-----														
SCHAFFER B		WELL #:		2		RRCID -> 159562		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6421 - 6441		
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-		608 3		Y	-0-			-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 3		Y	-0-			-0-
11		630 N	567	-0-	-63	-0-		567 3		Y	-0-			-0-
12		620 N	432	-0-	-188	-0-		432 3		Y	-0-			-0-
01		620 N	371	-0-	-249	-0-		371 3		Y	-0-			-0-
*02		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3		Y	-0-			-0-
-----														
MANER A		WELL #:		2		RRCID -> 220126		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6428 - 6437		
*07		2449 X	1976	-0-	-473	-0-		77 1 65 9	1834 3	N	59			189
*08		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-		77 1 123 9	2297 3	N	112	182 1		119
*09		2670 X	2109	-0-	-561	-0-		75 1 111 9	1923 3	N	101			220
*10		2759 X	2566	-0-	-193	-0-		77 1 57 9	2432 3	N	52	177 1		95
*11		2670 X	2135	-0-	-535	-0-		74 1 175 9	1886 3	N	159	180 1		74
*12		2511 X	1433	-0-	-1078	-0-		48 1 9 9	1376 3	N	8			82
01		2573 X	2493	-0-	-80	-0-		66 1 128 9	2299 3	N	116			198
02		2324 X	2305	-0-	-19	-0-		70 1	2235 3	N	-0-			198
-----														
HARLAND D		WELL #:		1		RRCID -> 223868		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6496 - 6526		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
-----														
MARGA		WELL #:		4		RRCID -> 278834		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 7005		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----															
TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN															
COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		390 X	31	-0-	-359	-0-	22	1	9	2	N	-0-			-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441															
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	2	N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	48	1	21	2	N	-0-			-0-
12		124 N	49	-0-	-75	-0-	26	1	23	2	N	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	34	1	19	2	N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428															
09		226 X	226	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	N	-0-			17
10		217 X	213	-0-	-4	-0-	48	1	165	2	N	-0-			17
11		240 X	214	-0-	-26	-0-	60	1	154	2	N	-0-			17
12		248 X	174	-0-	-74	-0-	40	1	134	2	N	-0-			17
01		248 X	183	-0-	-65	-0-	62	1	121	2	N	-0-			17
02		224 X	143	-0-	-81	-0-	32	1	111	2	N	-0-			17
-----															
THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727															
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	2	N	-0-			-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	2	N	-0-			-0-
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	40	1	220	2	N	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	N	-0-			-0-
*02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	2	N	-0-			-0-
-----															
OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418															
09		662 X	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-			-0-
10		648 X	648	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-			-0-
11		600 X	76	-0-	-524	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01		682 X	329	-0-	-353	-0-	44	1	285	2	N	-0-			-0-
02		616 X	547	-0-	-69	-0-	54	1	493	2	N	-0-			-0-
-----															
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430															
09		1320 X	1190	-0-	-130	-0-	60	1	1130	2	N	-0-			-0-
10		1333 X	1143	-0-	-190	-0-	62	1	1081	2	N	-0-			-0-
11		1290 X	1227	-0-	-63	-0-	60	1	1167	2	N	-0-			-0-
12		1271 X	1212	-0-	-59	-0-	62	1	1150	2	N	-0-			-0-
01		1271 X	1146	-0-	-125	-0-	62	1	1084	2	N	-0-			-0-
02		1148 X	859	-0-	-289	-0-	42	1	817	2	N	-0-			-0-

-----														
TEXHOMA (MORROW, UPPER)			//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.			//CONT.//		182785									
INTERSTATE ROYALTIES			WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6425 - 6435		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 X	133	-0-	-47	-0-	46	1	87	2	N	-0-		10
10		186 X	62	-0-	-124	-0-	20	1	42	2	N	-0-		10
11		180 X	105	-0-	-75	-0-	40	1	51	2	N	13		23
							14	9						
12		155 X	22	-0-	-133	-0-	16	1	6	2	N	-0-		23
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		23
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		23
-----														
REMNANT ENERGY, INC.					701555			CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
RED DEVIL			WELL #:		1	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 6408 - 6432		
09		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-		5
10		1922 X	1564	-0-	-358	-0-	1564	2			N	-0-		5
11		1860 X	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-		5
12		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-		5
01		1922 X	908	-0-	-1014	-0-	908	2			N	-0-		5
*02		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-		5
-----														
RED DEVIL			WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6406 - 6422		
09		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-		-0-
10		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-		-0-
11		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-		-0-
12		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-		-0-
01		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-		-0-
*02		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-		-0-
-----														
RIO PETROLEUM, INC.					712840			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
TEXHOMA			WELL #:		1	RRCID ->	236967	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 6387 - 6443		
09		360 X	90	-0-	-270	-0-	90	2			N	-0-		156
10		310 X	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-		156
11		120 X	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-		156
12		124 X	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-		156
01		93 X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-		156
02		84 X	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-		156
-----														
TEXOLA (HUNTON)					89155 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC					748059									
MILLS RANCH			WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.18892 - 19322		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
THORNDIKE (ATOKA)					89560 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAY			
RIO PETROLEUM, INC.					712840									
FORSMAN			WELL #:		1	RRCID ->	117328	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11532 - 11620		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THORNDIKE (ATOKA) //CONT.// 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
 RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840  
 BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

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

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 RIO PETROLEUM, INC. 712840  
 LOHBERGER WELL #: RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 13568

09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

09	6540	X	3483	-0-	-3057	-0-	3483	2				N	-0-				193
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6465	2	135	9		N	123	196	1		120
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2				N	-0-				120
12	5859	X	5514	-0-	-345	-0-	5514	2				N	-0-				120
01	6603	X	4515	-0-	-2088	-0-	4515	2				N	-0-				120
02	6384	X	5656	-0-	-728	-0-	5656	2				N	-0-				120

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER  
 RIO PETROLEUM, INC. 712840  
 BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
11	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	2			N	-0-				33
12	3239	N	3239	-0-	-0-	B	-0-	3239	2			N	-0-				33
01	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	2			N	-0-				33
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	2			N	-0-				33

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 264089 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11399 - 11665

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE	->	-34249								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

-----												
THORNDIKE (MISSOURI LOWER)			89560 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAY						
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058									
MATHERS			WELL #: 2074R	RRCID -> 215690	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8268	-	8310			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
THORNDIKE, EAST			89561 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058									
MATHERS			WELL #: 7402AR	RRCID -> 227047	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7784	-	7812			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190									
TAYLOR 4			WELL #: 1	RRCID -> 195554	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF. 11674	-	11724			
09	4920 X	1769	-0-	-3151	-0-	1769 2	N	-0-			142	
10	4185 X	1313	-0-	-2872	-0-	1313 2	N	-0-			142	
11	2310 X	1058	-0-	-1252	-0-	1058 2	N	-0-			142	
12	2387 X	568	-0-	-1819	-0-	568 2	N	-0-			142	
01	2387 X	616	-0-	-1771	-0-	616 2	N	-0-			142	
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-		N	-0-			142	
-----												
THREE CORRALS (MORROW UPPER)			89693 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS						
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.			598935									
-3- CORRALS			WELL #: 1 A	RRCID -> 131527	COMPL. DATE 06/11/1989	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9151	-	9160			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TILLERSON (CHESTER)			90003 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
CUDD -A-			WELL #: 1T	RRCID -> 127173	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 7718	-	7746			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----												
TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)			90164 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION			621113									
SCHOENHALS			WELL #: 3861		RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9885 - 9900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-		85
10	1581 #	1520	-0-	-61	-0-	1520	2		N	-0-		85
11	3368 R	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		N	-0-		85
12	1581 #	1454	-0-	-127	-0-	1454	2		N	-0-		85
01	1488 #	1386	-0-	-102	-0-	1386	2		N	-0-		85
02	3136 #	1344	-0-	-1792	-0-	1344	2		N	-0-		85
-----												
TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)			90775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
TURNER -104-			WELL #: 1		RRCID -> 098035		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7687 - 7701	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	30	1	101	2	N	-0-	70
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-	70
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	30	1	47	2	N	-0-	70
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	27	1	17	2	N	-0-	70
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2	N	-0-	70
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	N	-0-	70
-----												
TREMEL (MORROW LOWER)			91033 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
JOHN PAUL			WELL #: 3092		RRCID -> 209699		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11940 - 11950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TROSPER (ATOKA)			91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802									
HOSTUTLER			WELL #: 1		RRCID -> 134390		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7980 - 8006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	870 N	777	-0-	-93	-0-	777	2		N	-0-		180
10	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2		N	-0-		180
11	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2		N	-0-		180
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2		N	-0-		180
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-		180
02	728 N	665	-0-	-63	-0-	665	2		N	-0-		180
-----												
EOG RESOURCES, INC.			253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
WEIS 452			WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9416 - 9431	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TROSPER (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. HILL 433		//CONT.// 91464 100 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #: 3H		RRCID -> 246413	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 9647	PERF.10030	- 12583					
09		3810 X	3448	-0-	-362	-0-	250 1	3179 2	N	17			107
10		3937 X	3506	-0-	-431	-0-	19 9	260 1	N	18			125
11		3810 X	3193	-0-	-617	-0-	20 9	307 1	N	-0-	87 1		38
12		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	345 1	3444 2	N	15			53
01		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	17 9	262 1	N	24			77
*02		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	26 9	259 1	N	6			83
-----													
JONES ENERGY, LLC WEIS 452		WELL #: 3H		RRCID -> 226424	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 9993	- 11501					
09		4260 X	3070	-0-	-1190	-0-	245 1	2823 2	N	2			58
10		4402 X	4353	-0-	-49	-0-	2 9	348 1	N	-0-			58
11		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	357 1	4107 2	N	-0-			58
12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	325 1	3740 2	N	-0-			58
01		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	262 1	3016 2	N	-0-			58
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
-----													
BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 9546	PERF. 9968	- 11461					
09		3210 X	1699	-0-	-1511	-0-	153 1	1543 2	N	3			31
10		3317 X	2008	-0-	-1309	-0-	3 9	181 1	N	-0-			31
11		3150 X	1806	-0-	-1344	-0-	181 1	1643 2	N	-0-			31
12		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	163 1	342 1	N	-0-			31
01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	309 1	3125 2	N	10			41
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9		N	NO RPT			41
-----													
WEIS 452		WELL #: 4H		RRCID -> 232910	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9900	- 11504					
09		3570 X	2509	-0-	-1061	-0-	201 1	2308 2	N	-0-			27
10		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	320 1	3671 2	N	2			29
11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	2 9	275 1	N	-0-			29
12		3720 X	3156	-0-	-564	-0-	275 1	3172 2	N	-0-			32
01		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	252 1	2901 2	N	3			32
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9	224 1	N	NO RPT			32
-----													
JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #: 2H		RRCID -> 235969	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9582	PERF.10060	- 0					
09		1920 X	1305	-0-	-615	-0-	1275 2	30 9	N	27			55
10		1984 X	1617	-0-	-367	-0-	1615 2	2 9	N	2			57
11		1920 X	1487	-0-	-433	-0-	1487 2		N	-0-			57
12		1953 X	1265	-0-	-688	-0-	1265 2		N	-0-			57
01		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1243 2	20 9	N	18			75
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

TROSPER (ATOKA)  
JONES ENERGY, LLC  
BUCHER 429

//CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
//CONT.// 441132

WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-			37
10	1643 X	1591	-0-	-52	-0-	1589	2	2	9	N	2			39
11	1590 X	619	-0-	-971	-0-	619	2			N	-0-			39
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			39
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

KIRK 278

WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	179	1	1199	2	N	162			261
						178	9							
10	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	372	1	3763	2	N	69	177	1	153
						1568	5	76	9					
11	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	171	1	1145	2	N	41			194
						45	9							
12	1240 X	307	-0-	-933	-0-	40	1	267	2	N	-0-			194
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC  
COYOTE, WIL-E

566302  
WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

09	510 X	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-			38
10	527 X	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-			38
11	510 X	381	-0-	-129	-0-	4	1	377	3	N	-0-			38
12	527 X	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-			38
01	527 X	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-			38
02	448 X	372	-0-	-76	-0-	372	3			N	-0-			38

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
HOSTUTLER -451-

879035  
WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

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

TROSPER (MORROW LOWER)  
DISCOVERY OPERATING, INC.  
SCHULTZ

91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
220865

WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

09	1350 N	1188	-0-	-162 B	-0-	1187	3	1	9	N	1	166	1	17
10	1333 N	1319	-0-	-14 B	-0-	1319	3			N	-0-			17
11	1320 N	1184	-0-	-136 B	-0-	1184	3			N	-0-			17
12	1240 N	1121	-0-	-119 B	-0-	1121	3			N	-0-			17
01	1333 N	935	-0-	-398 B	-0-	935	3			N	-0-			17
02	1092 N	1072	-0-	-20 B	-0-	1072	3			N	-0-			17

SCHULTZ 783

WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

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

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
JONES				WELL #: 1344	RRCID -> 164762	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10620	- 10640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-			N	-0-		162
10		2294 N	2187	-0-	-107 B	-0-	2187 2		N	-0-		162
11		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2048 2	61 9	N	55		217
12		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 2		N	-0-		217
01		2201 N	1978	-0-	-223 B	-0-	1978 2		N	-0-		217
*02		8339 X	8339	-0-	-0- B	-0-	8339 2		N	-0-		217

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
DENISE				WELL #: 2275	RRCID -> 202250	COMPL. DATE 04/17/2004	TOTAL DEPTH 11455	PERF.11084	- 11100			
09		1890 X	1171	-0-	-719 B	-0-	9 1	1162 2	N	-0-		-0-
10		1953 X	1036	-0-	-917 B	-0-	17 1	1019 2	N	-0-		-0-
11		1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-			N	-0-		-0-
12		4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	39 1	3994 2	N	-0-		-0-
01		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	22 1	1049 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DENISE				WELL #: 3275	RRCID -> 210611	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 11375	PERF.10996	- 11158			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
TROUT, BEN				WELL #: 2	RRCID -> 139400	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 16510	PERF.15868	- 15955			
09		15990 #	15488	-0-	-502	-0-	15473 2	15 9	N	14		72
10		16523 #	15995	-0-	-528	-0-	15995 2		N	-0-	13 1	59
11		15630 #	15404	-0-	-226	-0-	30 1	15339 2	N	32		91
							35 9					
12		16120	15808	-0-	-312	-0-	30 1	15756 2	N	20		111
							22 9					
01		15996 #	15656	-0-	-340	-0-	15652 3	4 9	N	4		115
*02		15667	15667	-0-	-0-	-0-	15652 3	15 9	N	14		129

TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
COURSON -C-				WELL #: 2	RRCID -> 166698	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9018	- 9072			
09		1320 #	1108	-0-	-212 B	-12034	41 1	1056 2	N	10		146
							11 9					
10		1271 #	1159	-0-	-112 B	-12146	96 1	1063 2	N	-0-		146
11		1140 #	1106	-0-	-34 B	-12180	51 1	1055 2	N	-0-		146
12		1147 #	1130	-0-	-17 B	-12197	65 1	1046 2	N	17		163
							19 9					
01		1147 #	977	-0-	-170 B	-12367	42 1	935 2	N	-0-		163
02		1036 #	1052	-0-	16 B	-12351	51 1	981 2	N	18		181
							20 9					

COURSON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 167161	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8942	- 8990			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-



TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 #	760	-0-	-140 B	-45897	760	2			N	-0-					-0-
10	1178 #	3513	-0-	2335 B	-43562	3513	2			N	-0-					-0-
11	1140 #	4202	-0-	3062 B	-40500	4202	2			N	-0-					-0-
12	1178 #	3978	-0-	2800 B	-37700	3978	2			N	-0-					-0-
01	3503 #	3019	-0-	-484 B	-38184	3019	2			N	-0-					-0-
02	3920 #	3372	-0-	-548 B	-38732	3372	2			N	-0-					-0-

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	2337	-0-	-153	-0-	54	1	2248	2	N	32					119
						35	9									
10	2573 X	2245	-0-	-328	-0-	83	1	2162	2	N	-0-					119
11	2490 X	2454	-0-	-36	-0-	47	1	2298	2	N	99	193	1			25
						109	9									
12	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	59	1	2290	2	N	41					66
						45	9									
01	2573 X	2140	-0-	-433	-0-	82	1	2058	2	N	-0-					66
02	2296 X	2160	-0-	-136	-0-	53	1	1945	2	N	147	180	1			33
						162	9									

COURSON OIL & GAS, INC. 182785 SKETTERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONES ENERGY, LLC 441132 KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	167	1	2731	2	N	3					189
						3	9									
10	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	181	1	2470	2	N	8					197
						9	9									
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	191	1	2614	2	N	-0-					197
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	172	1	2590	2	N	-0-					197
01	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	166	1	2501	2	N	-0-					197
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					197

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795 MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	2531	-0-	-79	-0-	2531	1			N	-0-					200
10	2697 X	2478	-0-	-219	-0-	2478	1			N	-0-					200
11	2640 X	2522	-0-	-118	-0-	2522	1			N	-0-					200
12	2728 X	2538	-0-	-190	-0-	2538	1			N	-0-					200
01	2728 X	2037	-0-	-691	-0-	2037	1			N	-0-					200
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					200

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
MCGARRAUGH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 164739	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8449	- 8457						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
SEYBOLD				WELL #: 2	RRCID -> 213137	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8306	- 8394						
*05	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-				180
*06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-				180
07	1798 X	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-				180
08	1829 X	1588	-0-	-241	-0-	1588	2			N	-0-				180
*09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-				180
*10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-				180
*11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				180
*12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1648	2	20	9	N	18				198
*01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8				206
*02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-				206

WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #: F 3	RRCID -> 213511	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8283	- 8305						
*05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-				90
06	DLQ G-10	3265	-0-	3265	3265	3265	2			N	-0-				90
07	DLQ G-10	2824	-0-	2824	6089	2824	2			N	-0-				90
08	DLQ G-10	2257	-0-	2257	8346	2257	2			N	-0-				90
09	DLQ G-10	2033	-0-	2033	10379	2033	2			N	-0-				90
10	DLQ G-10	3117	-0-	3117	13496	3105	2	12	9	N	11				101
11	DLQ G-10	3771	-0-	3771	17267	3771	2			N	-0-				101
*12	20573 X	3306	-0-	-17267	-0-	3294	2	12	9	N	11				112
*01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				112
*02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-				112

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
BENNY				WELL #: 1404	RRCID -> 158490	COMPL. DATE 05/08/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7312	- 7438						
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	177	2	N	10				212
						11	9								
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	106	2	N	6	191	1		27
						7	9								
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	54	1	115	2	N	12				39
						13	9								
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	62	1	155	2	N	3				42
						3	9								
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	126	2	N	5				47
						6	9								
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	32	1	135	2	N	-0-				47

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION				027200											
LUTHI				WELL #: 1	RRCID -> 022744	COMPL. DATE 07/18/1959	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9322	- 9336						
09	7080 X	6983	-0-	-97	-0-	6983	3			N	-0-				24
10	7316 X	6750	-0-	-566	-0-	6750	3			N	-0-				24
11	7080 X	6939	-0-	-141	-0-	6939	3			N	-0-				24
12	7223 X	7116	-0-	-107	-0-	7116	3			N	-0-				24
01	7223 X	6630	-0-	-593	-0-	6630	3			N	-0-				24
*02	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-				24

TURNER (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY JINES 481		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
				877099										
				WELL #:	1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9190 - 9290		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	N	7		63
10		2821 N	2811	-0-	-10	-0-	2801	2	10	9	N	9		72
11		2790 N	2752	-0-	-38	-0-	2750	2	2	9	N	2		74
12		3100 N	3173	-0-	73		310	1	2856	3	N	6		80
							7	9						
01		1746 N	1673	-0-	-73	-0-	303	1	1367	3	N	3		83
							3	9						
*02		2800 N	3638	-0-	838	838	280	1	3350	3	N	7		90
							8	9						

4P ENERGY TEXAS, LLC JINES				953803	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
				WELL #:	1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9065 - 9076		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TURNER, E. (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY DIXIE				91886 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
				600750										
				WELL #:	1390	RRCID ->	097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9180 - 9196		
09	2280 #	2608	-0-	328 B	-23153		60	1	2542	2	N	5		145
							6	9						
10	2294 #	1329	-0-	-965 B	-24118		62	1	1264	2	N	3		148
							3	9						
11	2220 #	1507	-0-	-713 B	-24831		56	1	1448	2	N	3		151
							3	9						
12	2697 #	698	-0-	-1999 B	-26830		36	1	662	2	N	-0-		151
01	2697 #	442	-0-	-2255 B	-29085		16	1	416	2	N	9		160
							10	9						
02	2436 #	2227	-0-	-209 B	-29294		56	1	2170	2	N	1		161
							1	9						

MEYER				WELL #:	1389	RRCID ->	098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9226 - 9238
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DIXIE				WELL #:	2390	RRCID ->	147570	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9079 - 9091
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	161
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	161
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	161
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	161
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	161
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	161





TURNER, S. E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
PATTON		WELL #:		2316	RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9226 - 9233		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	40 1	403 2	N	-0-				94
10		465 N	439	-0-	-26 B	-0-	42 1	397 2	N	-0-				94
11		547 N	475	-0-	-72 B	-0-	34 1	441 2	N	-0-				94
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	32 1	617 2	N	-0-				94
01		434 N	297	-0-	-137 B	-0-	12 1	285 2	N	-0-				94
02		448 N	381	-0-	-67 B	-0-	24 1	356 2	N	1				95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TURNER, S. E. (MORROW, LO)				91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
CREST RESOURCES, INC.				189901								
MEKEEL		WELL #:		3	RRCID ->	227397	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10314 - 10329
09	1620 #	777	-0-	-843 B	-29138	777 2		N	-0-			-0-
10	1674 #	398	-0-	-1276 B	-30414	398 2		N	-0-			-0-
11	1170 #	216	-0-	-954 B	-31368	216 2		N	-0-			-0-
12	1147 #	255	-0-	-892 B	-32260	255 2		N	-0-			-0-
01	806 #	233	-0-	-573 B	-32833	233 2		N	-0-			-0-
02	728 #	279	-0-	-449 B	-33282	279 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE				
MEKEEL		WELL #:		1	RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	10512 - 10518
09	990 #	998	-0-	8 B	-12509	30 1	968 2	N	-0-			-0-
10	1023 #	1013	-0-	-10 B	-12519	31 1	982 2	N	-0-			-0-
11	960 #	929	-0-	-31 B	-12550	30 1	899 2	N	-0-			-0-
12	1023 #	781	-0-	-242 B	-12792	31 1	750 2	N	-0-			-0-
01	1023 #	564	-0-	-459 B	-13251	31 1	533 2	N	-0-			-0-
02	924 #	941	-0-	17 B	-13234	28 1	913 2	N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750				CNTY: OCHILTREE				
KILE		WELL #:		1300 T	RRCID ->	093630	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9456 - 10322
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES)				92038 444	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION				027200								
SPICER, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	151712	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6125 - 6376
09	840 #	833	-0-	-7	-0-	833 3		N	-0-			-0-
10	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
11	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
12	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			-0-
01	868 #	783	-0-	-85	-0-	783 3		N	-0-			-0-
*02	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-

-----												
TWIN (DES MOINES)		//CONT.//		92038 444	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST		WELL #:		1L	RRCID ->	157897	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	6105 - 6210
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540 #	445	-0-	-95	-0-	442	3	3 9	N	3		25
10	775 #	443	-0-	-332	-0-	437	3	6 9	N	5		30
11	750 #	695	-0-	-55	-0-	687	3	8 9	N	7		37
12	775 #	332	-0-	-443	-0-	313	3	19 9	N	17		54
01	713 #	326	-0-	-387	-0-	323	3	3 9	N	3		57
02	644 #	641	-0-	-3	-0-	573	3	68 9	N	62		119
-----												
SCS NEWTON OIL LLC				760234					CNTY: HANSFORD			
BRILLHART, A. K.		WELL #:		1 A	RRCID ->	099479	COMPL. DATE	07/24/1981	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6738 - 6744
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
-----												
TWIN (MORROW)				92038 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.				487415								
LASATER, S. B. -B- NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	047975	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7160 - 7191
09	491 R	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11 9	N	10		94
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10 9	N	9		103
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10 9	N	9		112
12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9 9	N	8		120
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10 9	N	9		129
*02	288 R	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9 9	N	8		137
-----												
LASATER		WELL #:		1062	RRCID ->	127216	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7260 - 7300
09	900 S	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2 9	N	2		34
10	883 S	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3 9	N	3		37
11	870 S	846	-0-	-24	-0-	843	2	3 9	N	3		40
12	930 S	739	-0-	-191	-0-	733	2	6 9	N	5		45
01	868 S	400	-0-	-468	-0-	387	2	13 9	N	12		57
02	784 S	749	-0-	-35	-0-	739	2	10 9	N	9		66
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					CNTY: HANSFORD			
FLOWERS		WELL #:		1057	RRCID ->	134464	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6939 - 6951
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
-----												
TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION				027200								
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	5326 - 5335
09	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	3		N	-0-		-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-		-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-		-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-		-0-
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3		N	-0-		-0-
02	392 N	264	-0-	-128	-0-	264	3		N	-0-		-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
O'LOUGHLIN, JR. A		WELL #:		1	RRCID ->	164122	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7077	PERF. 5418 - 5424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
REMNANT ENERGY, INC.				701555							
BRILLHART, J.		WELL #:		1	RRCID ->	126806	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 5333 - 5338
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-		-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2	N	-0-		-0-
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	304 2	N	-0-		-0-
-----											
RTC RESOURCES, LLP				732297							
FITZSIMON, LAURENCE J.		WELL #:		1	RRCID ->	022758	COMPL. DATE	02/14/1957	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5254 - 5284
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STEELE, J. I. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5256 - 5268
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
10		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
12		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
*01		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
O'LAUGHLIN		WELL #:		3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348 - 5352
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		40
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		40
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
*12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		40
*01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
-----											
O'LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 - 5368
09	DLQ	G-10	327	-0-	327	9898	327 2	N	-0-		71
*10	DLQ	G-10	2458	-0-	2458	12356	2458 2	N	-0-		71
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12356		N	-0-		71
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12356		N	-0-		71
*01	T. A.		2043	-0-	2043	14399	2043 2	N	-0-		71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14399		N	-0-		71



TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		24
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		24
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		24
*01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 URSCHHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 URSCHHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	18	1	1383	3	Y	-0-	60
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	28	1	1369	3	Y	44	104
							48	9					
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	13	1	1228	3	Y	12	18
							13	9					
12	1457	X	955	-0-	-502	-0-	13	1	942	3	Y	-0-	18
01	1457	X	827	-0-	-630	-0-	8	1	819	3	Y	-0-	18
02	1316	X	913	-0-	-403	-0-	11	1	883	3	Y	17	35
							19	9					

URSCHHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-	32
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-	32
11	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1714	3	2	9	N	2	34
12	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	1651	3			N	-0-	34
01	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	1515	3			N	-0-	34
02	1596	N	1421	-0-	-175	-0-	1421	3			N	-0-	34

URSCHHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

09	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	23	1	1129	3	N	-0-	45
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	50	1	1787	3	N	12	57
							13	9					
11	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	17	1	1500	3	N	12	69
							13	9					
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	27	1	1805	3	N	-0-	69
01	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	17	1	1523	3	N	27	96
							30	9					
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	22	1	1692	3	N	-0-	96

TWISTER (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUMPHREYS -D-		//CONT.//	92065 300 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HUMPHREYS -D-				WELL #:	1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048
09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		N	-0-			-0-
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3		N	-0-			-0-
11		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 3		N	-0-			-0-
01		2108 X	859	-0-	-1249	-0-	859 3		N	-0-			-0-
*02		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-			-0-
HUMPHREYS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022 - 7027
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			53
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			53
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			53
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			53
01		651 N	592	-0-	-59	-0-	592 3		N	-0-			53
*02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			53
LE NORMAN OPERATING LLC URSHEL				WELL #:	2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993 - 7117
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
URSHEL				WELL #:	1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7065 - 7106
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
10		403 N	180	-0-	-223	-0-	180 2		N	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
*02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
LONE STAR OIL & GAS URSHEL 50				WELL #:	2	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6952 - 7170
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
URSHEL				WELL #:	4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6962 - 7044
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
URSHEL				WELL #:	3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	7	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HUMPHREYS -40-				WELL #:	2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7002 - 7056	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HUMPHREYS -40-				WELL #:	3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7032 - 7043	
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-			64
*04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		2588	2	105	9	N	95		159
*05	3100 N	3324	-0-	224	224		3170	2	154	9	N	140		299
*06	3000 N	2878	-0-	-122	102		2760	2	118	9	N	107		406
*07	2748 N	2646	-0-	-102	-0-		2646	2			N	-0-		406
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2			N	-0-		406
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	2			N	-0-		406
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		406
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		406
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		406
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		406
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		406

HUMPHREYS 39				WELL #:	2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7086 - 7100	
03	992 N	843	-0-	-149	-0-		843	2			N	-0-		202
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114	2			N	-0-		202
*05	912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	2			N	-0-		202
*06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	2			N	-0-		202
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231	2			N	-0-		202
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2			N	-0-		202
*09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1550	2			N	-0-		202
*10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-		1323	2	24	9	N	22		224
*11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		1210	2	14	9	N	13		237
*12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-		1335	2	14	9	N	13		250
*01	649 X	649	-0-	-0-	-0-		620	2	29	9	N	26	183	93
*02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-		1543	2	28	9	N	25		118

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 -	7056
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	1085 N	626	-0-	-459	-0-	616	2	10 9	N	9		242
*04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		242
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		242
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		242
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		242
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	180 1	62
*09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		62
*10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3 9	N	3		65
*11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6 9	N	5		70
*12	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11 9	N	10		80
*01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6 9	N	5		85
*02	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11 9	N	10		95

HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 -	7072
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	2	6 9	N	5		226
*04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-		226
*05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		226
*06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4 9	N	4		230
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		230
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-	192 1	38
*09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-		38
*10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2300	2	11 9	N	10		48
*11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9 9	N	8		56
*12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2043	2	20 9	N	18		74
*01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8 9	N	7		81
*02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1860	2	14 9	N	13		94

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 -	7103
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8242 -	8375
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8230 -	8338
09	390 X	352	-0-	-38	-0-	60	1	292 2	N	-0-		22
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799 2	N	-0-		22
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066 2	N	-0-		22
12	496 X	139	-0-	-357	-0-	8	1	131 2	N	-0-		22
01	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	42	1	1057 2	N	1		23
02	1064 X	899	-0-	-165	-0-	1	9	851 2	N	-0-		23

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.// 92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	-0-	94
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	62	1	651	2	N	-0-	94
11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	N	-0-	94
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	62	1	772	2	N	-0-	94
01	744 X	238	-0-	-506	-0-	62	1	176	2	N	-0-	94
*02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	50	1	769	2	N	-0-	94

  

EAA OPERATING, LLC		238472		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HEDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 117946		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404				
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MCGARRAUGH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 119375		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
JEAN -133-		WELL #: 1 D		RRCID -> 120738		COMPL. DATE 04/03/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
KERSHAW, J. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 022769		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319				
09	1380 X	153	-0-	-1227	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-	83
10	713 X	210	-0-	-503	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-	83
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-	83
12	217 X	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-	83
01	217 X	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-	83
02	196 X	171	-0-	-25	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-	83

  

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 253176		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180				
09	1230 X	1156	-0-	-74	-0-	1153	2	3	9	N	3	120
10	1271 X	546	-0-	-725	-0-	546	2			N	-0-	120
11	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	N	9	129
12	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-	129
01	1209 X	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-	129
02	1204 X	1030	-0-	-174	-0-	1030	2			N	-0-	129

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
STONETOWN PROPERTIES, LTD.				823797									
MCGARRAUGH				WELL #:	2	RRCID ->	214544	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8316 - 8452
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		281			N	11	36 7	11 8	-0-
10	281	-0-	-0-	-281		-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - P + A'D 10/20/16													
MCGARRAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	219937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8329 - 8352
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	79 1	18 7	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
JEAN				WELL #:	2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8276 - 8306
09	2197 X	2197	-0-	-0-		-0-	2197 2		N	-0-			21
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			21
*11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			21
*12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			21
*01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	5			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	6			32
HOOVER				WELL #:	2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8407 - 8436
09	855 N	855	-0-	-0-		-0-	855 2		N	-0-			27
10	852 N	852	-0-	-0-		-0-	852 2		N	-0-			27
*11	809 N	809	-0-	-0-		-0-	809 2		N	-0-			27
*12	813 N	813	-0-	-0-		-0-	812 2	1 9	N	1			28
*01	809 N	809	-0-	-0-		-0-	807 2	2 9	N	2			30
*02	664 N	664	-0-	-0-		-0-	656 2	8 9	N	7			37
TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
JEAN 133				WELL #:	1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8197 - 8332
09	2790 #	2402	-0-	-388		-0-	2402 2		N	-0-			92
10	3906 #	2268	-0-	-1638		-0-	2268 2		N	-0-			92
*11	3780 #	2246	-0-	-1534		-0-	2246 2		N	-0-			92
*12	2349 R	2349	-0-	-0-		-0-	2349 2		N	-0-			92
*01	2237 R	2237	-0-	-0-		-0-	2227 2	10 9	N	9			101
*02	2087 R	2087	-0-	-0-		-0-	2079 2	8 9	N	7			108
TWITCHELL (MORROW UPPER)				92067 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
EAA OPERATING, LLC				238472									
HEDRICK				WELL #:	3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7864 - 7870
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TWITCHELL (MORROW UPPER) //CONT.// 92067 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				58
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				58
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				58
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				58
01	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-				58
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				58

-----

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
 PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2520 #	2023	-0-	-497	-0-	1988	2	35	9	N	32				298
10	3348 #	2968	-0-	-380	-0-	2900	2	68	9	N	62	190	1		170
11	3480 #	2750	-0-	-730	-0-	2654	2	96	9	N	87				257
12	3596 #	2517	-0-	-1079	-0-	2489	2	28	9	N	25				282
01	3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	3717	2	64	9	N	58	193	1		147
02	2688 #	2542	-0-	-146	-0-	2448	2	94	9	N	85				232

-----

URSHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 URSHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11495 - 11512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

-----

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 URSHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11626 - 11634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-				20
10	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-				20
11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-				20
12	7326 N	7326	-0-	-0- B	-0-	7326	2			N	-0-				20
01	7750 N	16890	-0-	9140 B	9140	16871	2	19	9	N	17				37
*02	7000 N	9565	-0-	2565 B	11705	9559	2	6	9	N	5				42
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 11705														

-----

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-				100
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-				100
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-				100
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-				100
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-				100
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-				100

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200											
CHANDLER		WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2100 N	2070	-0-	-30	-0-	2070 2		N	-0-			33
10		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-			33
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			33
12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-			33
01		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-			33
02		1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-			N	NO RPT			33
-----													
CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532					
09		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-			13
10		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2		N	-0-			13
11		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			13
12		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-			13
01		3100 N	3378	-0-	278	278	3378 2		N	-0-			13
02		1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-			N	NO RPT			13
-----													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333											
JONES, L. L. 36		WELL #: 1		RRCID -> 076083		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JONES, L. L. 36		WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002					
09		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3		N	-0-			108
10		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	116 1	2836 3	N	-0-			108
11		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	112 1	2756 3	N	-0-			108
12		2883 N	2626	-0-	-257	-0-	103 1	2523 3	N	-0-			108
01		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	99 1	2885 3	N	-0-			108
*02		2800 N	2870	-0-	70	70	100 1	2770 3	N	-0-			108
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419											
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SUMPTER -10-		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268					
09		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
10		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2		N	-0-			-0-
11		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		N	-0-			-0-
12		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	27 1	3932 2	N	-0-			-0-
*01		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	31 1	3823 2	N	1			1
							1 9						
02		924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	NO RPT			1



VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
PARKS -1-		WELL #:		1	RRCID ->	077616	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	15687	PERF.15375 - 15516		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	5880 X	5728	-0-	-152	-0-	5728	2			N	-0-		
10	6076 X	5928	-0-	-148	-0-	5928	2			N	-0-		
11	5850 X	5684	-0-	-166	-0-	5684	2			N	-0-		
12	6045 X	5878	-0-	-167	-0-	5878	2			N	-0-		
01	6045 X	5657	-0-	-388	-0-	5657	2			N	-0-		
02	5348 X	4961	-0-	-387	-0-	4961	2			N	-0-		
-----													
CHANDLER		WELL #:		3	RRCID ->	107141	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	15957	PERF.15617 - 15631		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
-----													
SUMPTER -10-		WELL #:		2	RRCID ->	159098	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	15532	PERF.15273 - 15417		
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-		
10	4557 X	3608	-0-	-949	-0-	3608	2			N	-0-		
11	4410 X	3963	-0-	-447	-0-	3963	2			N	-0-		
*12	4650 X	3189	-0-	-1461	-0-	21	1	3168	2	N	-0-		
01	4340 X	3524	-0-	-816	-0-	30	1	3494	2	N	-0-		
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT		
-----													
SUMPTER -10-		WELL #:		3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.15346 - 15374		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14980 - 15106
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-		
*10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-		
*11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		
*12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		
*01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		
-----													
CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15878 - 15898		
09	2100 N	1576	-0-	-524	-0-	1548	2	28	9	N	25		
*10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-		
*11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-		
*12	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1461	2	58	9	N	53		
*01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	N	20		
*02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-		

VOODOO (CLEVELAND)  
JONES ENERGY, LLC  
COBLE 496

94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
441132  
WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	42600	39335	-0-	-3265	167407	1336	1	32691	2	N	4825	4560	1	3525
						5308	9							
10	44020	37784	-0-	-6236	161171	1968	1	30823	2	N	4539	4794	1	3270
						4993	9							
11	42600	36263	-0-	-6337	154834	1600	1	29872	2	N	4355	3898	1	3727
						4791	9							
12	44020	35271	-0-	-8749	146085	1833	1	28709	2	N	4299	4464	1	3562
						4729	9							
01	44020	32237	-0-	-11783	134302	1690	1	26485	2	N	3693	3670	1	3585
						4062	9							
02	36708 #	NO RPT	-0-	-36708	97594					N	NO RPT			3585

W. T. COBLE (MORROW UPPER)  
MEREX RESOURCES, INC.  
TURKEY TRACK RANCH

94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
560930  
WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			129
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			129
11	450 X	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-			129
12	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			129
01	589 X	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-			129
*02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			129

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY  
JENKINS

825420 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579  
WELL #: 1117

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

TOM COBLE OIL & GAS LP  
COBLE BUCKSKIN A 453

861694 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680  
WELL #: 1

09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			152
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-			152
11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-			152
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			152
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			152
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			152

WAKA, SW. (MARMATON)  
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY  
COX

94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
600750  
WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

09	1050 N	569	-0-	-481	-0-	60	1	503	2	N	5			111
						6	9							
10	1519 N	900	-0-	-619	-0-	50	1	835	2	N	14			125
						15	9							
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1365	2	N	25			150
						28	9							
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	N	3			153
						3	9							
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	62	1	1206	2	N	-0-			153
*02	1344 N	830	-0-	-514	-0-	40	1	787	2	N	3			156
						3	9							

WAKA, W. (CLEVELAND)  
COURSON OIL & GAS, INC.  
ARCHER-DENDY UNIT

94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
182785  
WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 X	1148	-0-	-112	-0-	60	1	1088	2	N	-0-			-0-
10	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1158	2	N	-0-			-0-
11	1230 X	1208	-0-	-22	-0-	60	1	1148	2	N	-0-			-0-
12	1271 X	977	-0-	-294	-0-	62	1	915	2	N	-0-			-0-
01	1271 X	195	-0-	-1076	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
02	1120 X	971	-0-	-149	-0-	56	1	915	2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY  
VINCENT

450175  
WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

09	1620 X	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-			170
10	1643 X	1629	-0-	-14	-0-	31	1	1598	2	N	-0-			170
11	1590 X	1572	-0-	-18	-0-	31	1	1541	2	N	-0-			170
12	1612 X	1549	-0-	-63	-0-	31	1	1518	2	N	-0-			170
01	1612 X	1513	-0-	-99	-0-	31	1	1482	2	N	-0-			170
02	1484 X	1421	-0-	-63	-0-	28	1	1393	2	N	-0-			170

ABBEY

WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

MEWBOURNE OIL COMPANY  
BUZZARD UNIT

562560  
WELL #: 1 RRCID -> 109120 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328

09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			64
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

POPE

WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

09	2670 X	2499	-0-	-171	-0-	29	1	2442	2	N	25			133
						28	9							
10	2759 X	2212	-0-	-547	-0-	61	1	2143	2	N	7			140
						8	9							
11	2670 X	2319	-0-	-351	-0-	52	1	2221	2	N	42			182
						46	9							
12	2697 X	1260	-0-	-1437	-0-	57	1	1190	2	N	12	129	1	65
						13	9							
01	2573 X	1016	-0-	-1557	-0-	47	1	914	2	N	50			115
						55	9							
*02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	55	1	2200	2	N	100			215
						110	9							

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)  
COURSON OIL & GAS, INC.  
ARCHER-DENDY UNIT

94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
182785  
WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

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

MEWBOURNE OIL COMPANY  
DENDY, D. R.

562560  
WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

09	120	N	103	-0-	-17	-0-	30	1	73	2	N	-0-	62
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-	62
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-	62
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-	62
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	28	1	33	2	N	-0-	62
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	28	1	32	2	N	-0-	62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER)  
APACHE CORPORATION  
WAMBLE, R. E. ESTATE -D-

95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
027200  
WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND)  
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY  
KEMP

95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
825420  
WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	174	1	2173	2	N	234	178	1	289
							257	9							
10	2759	X	1425	-0-	-1334	-0-	135	1	1130	2	N	145	173	1	261
							160	9							
11	2670	X	1484	-0-	-1186	-0-	174	1	1191	2	N	108	175	1	194
							119	9							
12	2759	X	2055	-0-	-704	-0-	135	1	1591	2	N	299	177	1	316
							329	9							
01	2697	X	1403	-0-	-1294	-0-	84	1	1157	2	N	147	346	1	117
							162	9							
02	2436	X	1082	-0-	-1354	-0-	99	1	814	2	N	154			271
							169	9							

KEMP

WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

09	10500	X	7714	-0-	-2786	-0-	7205	2	509	9	N	463	365	1	651
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11024	2	570	9	N	518	885	1	284
11	10500	X	10466	-0-	-34	-0-	9986	2	480	9	N	436	364	1	356
12	10881	X	6813	-0-	-4068	-0-	6433	2	380	9	N	345	180	1	521
01	10881	X	7580	-0-	-3301	-0-	6941	2	639	9	N	581	555	1	547
02	9828	X	8931	-0-	-897	-0-	8349	2	582	9	N	529	734	1	342

WASHITA (CHESTER)		95343 075			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC SCHULTZ		953803			WELL #: 1784		RRCID -> 180857	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10035	- 10095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		95355 150			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
B & W OPERATING, L.L.C. ALEXANDER		042158			WELL #: 202		RRCID -> 245613	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11296	- 12762			
09	780 X	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-			130
10	806 X	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-			130
11	780 X	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-			130
12	775 X	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-			130
01	775 X	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-			130
02	700 X	660	-0-	-40	-0-	660	2			N	-0-			130
CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS C		172232			WELL #: 2		RRCID -> 140833	COMPL. DATE 12/02/1991	TOTAL DEPTH 13911	PERF.13036	- 13070			
09	420 X	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-			-0-
10	434 X	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-			-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	45	1	384	3	N	-0-			-0-
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	N	-0-			-0-
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	N	-0-			-0-
*02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355	3	N	-0-			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC ALEXANDER		953803			WELL #: 205H		RRCID -> 260548	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11607	- 15903			
09	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8047	2	121	9	N	110	175	1	170
*10	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8119	2	114	9	N	104	192	1	82
*11	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7838	2	155	9	N	141			223
*12	7502 X	7058	-0-	-444	-0-	6948	2	110	9	N	100	191	1	132
*01	7502 X	6458	-0-	-1044	-0-	6374	2	84	9	N	76			208
02	6776 X	6112	-0-	-664	-0-	5982	2	130	9	N	118			326
ALEXANDER		WELL #: 203H			RRCID -> 262854		COMPL. DATE 08/22/2011			TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031				
09	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	103	192	1	89
10	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	121			210
*11	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	262			472
*12	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	93			565
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	195	1	453
*02	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7639	2	88	9	N	80			533
ALEXANDER		WELL #: 204H			RRCID -> 266959		COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942				
09	9510 X	8239	-0-	-1271	-0-	8101	2	138	9	N	125	190	1	280
*10	8060 X	7695	-0-	-365	-0-	7515	2	180	9	N	164	177	1	267
*11	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8329	2	563	9	N	512	188	1	591
*12	9145 X	7863	-0-	-1282	-0-	7683	2	180	9	N	164	191	1	564
*01	9145 X	9018	-0-	-127	-0-	8843	2	175	9	N	159	192	1	531
*02	7700 X	6634	-0-	-1066	-0-	6524	2	110	9	N	100			631

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -C-			95355 250 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WASHITA CREEK (HUNTON 19475) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -C-			95355 250 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
			WELL #:	1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.	19563 - 19952	
09	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 3			N	-0-			-0-
10	6634 X	5443	-0-	-1191	-0-	5443 3			N	-0-			-0-
11	6450 X	6374	-0-	-76	-0-	6374 3			N	-0-			-0-
12	6789 X	4729	-0-	-2060	-0-	4729 3			N	-0-			-0-
01	6789 X	4925	-0-	-1864	-0-	4925 3			N	-0-			-0-
02	6132 X	5335	-0-	-797	-0-	5335 3			N	-0-			-0-
BOWERS -B-			WELL #:	2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.	19560 - 20135	
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	990 1	690 3		N	-0-			-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1023 1	568 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	990 1	62 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-			-0-
BOWERS -E-			WELL #:	1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.	19890 - 20244	
09	1050 N	271	-0-	-779	-0-	271 3			N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11	1110 N	2	-0-	-1108	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS D			WELL #:	4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.	19321 - 19830	
09	39300 X	35585	-0-	-3715	-0-	35585 2			N	-0-			-0-
10	43400 X	30845	-0-	-12555	-0-	30845 2			N	-0-			-0-
11	40824 X	40824	-0-	-0-	-0-	40824 2			N	-0-			-0-
12	38727 X	38727	-0-	-0-	-0-	38727 2			N	-0-			-0-
01	36766 X	33220	-0-	-3546	-0-	33220 2			N	-0-			-0-
*02	39195 X	39195	-0-	-0-	-0-	39195 2			N	-0-			-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. ALEXANDER -D-			WELL #:	4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.	20310 - 20366	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-			102
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-			102
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			102
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			102
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
WASHITA CREEK (MORROW UPPER) B & W OPERATING, L.L.C. B&W ALEXANDER 2			WELL #:	1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.	13843 - 13853	
09	2460 X	1251	-0-	-1209	-0-	1251 2			N	-0-			111
10	2542 X	1098	-0-	-1444	-0-	1098 2			N	-0-			111
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2			N	-0-			111
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2			N	-0-			111
01	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2			N	-0-			111
02	2296 X	2079	-0-	-217	-0-	2079 2			N	-0-			111

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BOWERS -E-				WELL #: 2	RRCID -> 082173	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 14170	PERF.13906	- 13928			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5367 X	5367	-0-	-0-	5367 3		N	-0-			-0-
10		5363 X	3911	-0-	-1452	3911 3		N	-0-			-0-
11		5006 X	5006	-0-	-0-	45 1	4961 3	N	-0-			-0-
12		5549 X	3236	-0-	-2313	39 1	3197 3	N	-0-			-0-
01		5549 X	3321	-0-	-2228	35 1	3286 3	N	-0-			-0-
02		5012 X	4096	-0-	-916	37 1	4059 3	N	-0-			-0-
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419				CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER				WELL #: 103	RRCID -> 076997	COMPL. DATE 02/16/1978	TOTAL DEPTH 14275	PERF.13872	- 13886			
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		5367 X	5367	-0-	-0-	5367 2		N	-0-			-0-
11		7692 X	7692	-0-	-0-	7692 2		N	-0-			-0-
12		4869 X	4869	-0-	-0-	54 1	4815 2	N	-0-			-0-
01		5363 X	3877	-0-	-1486	36 1	3841 2	N	-0-			-0-
02		7168 X	6773	-0-	-395	6772 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----												
MCMORDIE				WELL #: 108	RRCID -> 084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14500			PERF.14128	- 14138
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BOWERS D				WELL #: 1	RRCID -> 214192	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 20104	PERF.15194	- 15244			
09		3450 X	2895	-0-	-555	2895 2		N	-0-			-0-
10		3565 X	2485	-0-	-1080	2485 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	2600	-0-	-850	2600 2		N	-0-			-0-
12		3007 X	2710	-0-	-297	2710 2		N	-0-			-0-
01		3007 X	2644	-0-	-363	2644 2		N	-0-			-0-
02		2716 X	2539	-0-	-177	2539 2		N	-0-			-0-
-----												
BOWERS -G-				WELL #: 2	RRCID -> 279577	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 20210	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
FORGEY SWD SYSTEM				WELL #: D 1	RRCID -> 052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5841	- 5976		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11250 X	10392	-0-	-858	-0-	10392 3		N	-0-		131
10	11625 X	8851	-0-	-2774	-0-	8851 3		N	-0-		131
11	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	45 1	10486 3	N	-0-		131
12	10726 X	9616	-0-	-1110	-0-	42 1	9574 3	N	-0-		131
01	10726 X	9477	-0-	-1249	-0-	42 1	9435 3	N	-0-		131
*02	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	42 1	9975 3	N	-0-		131

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
10	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1336 2		N	-0-		-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
01	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

09	20370 X	17101	-0-	-3269	-0-	17101 2		N	-0-		-0-
10	21824 X	13571	-0-	-8253	-0-	13571 2		N	-0-		-0-
11	20310 X	17949	-0-	-2361	-0-	17949 2		N	-0-		-0-
12	18011 X	16962	-0-	-1049	-0-	16962 2		N	-0-		-0-
01	17670 X	15837	-0-	-1833	-0-	15837 2		N	-0-		-0-
*02	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	16971 2		N	-0-		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 CREST RESOURCES, INC. 189901  
 ALEXANDER WELL #: 207 RRCID -> 198661 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF. 7924 - 7960

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16											

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

09	3960 #	3861	-0-	-99	-0-	543 1	3318 2	N	-0-		206
10	4092 #	3901	-0-	-191	-0-	561 1	3340 2	N	-0-		206
11	3960 #	3773	-0-	-187	-0-	543 1	3230 2	N	-0-		206
12	4092 #	3879	-0-	-213	-0-	561 1	3315 2	N	3	19 1	190
01	3999 #	3125	-0-	-874	-0-	561 1	2558 2	N	5	173 1	22
*02	3769 R	3769	-0-	-0-	-0-	507 1	3239 2	N	21		43
						23 9					





WATERFIELD (MORROW UPPER) 4P ENERGY TEXAS, LLC WATERFIELD -16-		95453 500 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	1	RRCID ->	107429	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	13408 - 13695				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
WATERFIELD 16		WELL #:	2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.	13766 - 13785				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
WATERS (ATOKA) APACHE CORPORATION WATERS, OLIVER ET UX		95460 100 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #:	1240	RRCID ->	133249	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9744 - 9753				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
WEST PARK (ATOKA) APACHE CORPORATION HILL, J. H.		96537 001 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #:	201	RRCID ->	264540	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447 - 15437				
09	6150	X	4682	-0-	-1468	-0-	4658	2	24	9	N	22	185	1	271
10	6355	X	5033	-0-	-1322	-0-	4939	2	94	9	N	85	184	1	172
11	5250	X	4688	-0-	-562	-0-	4607	2	81	9	N	74			246
12	5425	X	4658	-0-	-767	-0-	4586	2	72	9	N	65	182	1	129
01	5425	X	4016	-0-	-1409	-0-	3936	2	80	9	N	73			202
02	4536	X	3815	-0-	-721	-0-	3705	2	110	9	N	100	175	1	127
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. BASIN ROYALTY		252131 WELL #:		103	RRCID ->	197903	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	20358	PERF.	13425 - 14255			
09	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			183
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			183
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	N	2			185
12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1011	2	8	9	N	7			192
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3			195
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	10			205
-----															
WEST PARK (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC ZYBACH		96537 275 491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #:	207	RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11845 - 13632				
09	2230	N	2230	-0-	-0-	B	1967	2	263	9	Y	239	190	1	82
10	2398	N	2398	-0-	-0-	B	2369	2	29	9	Y	26			108
11	2477	N	2477	-0-	-0-	B	2374	2	103	9	Y	94			202
12	2318	N	2318	-0-	-0-	B	2278	2	40	9	Y	36	196	1	42
01	2145	N	2145	-0-	-0-	B	2075	2	70	9	Y	64	1	8	105
02	1848	N	1820	-0-	-28	B	1784	2	36	9	Y	33			138

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2130 N	1881	-0-	-249 B	-0-	1826	2	55	9	N	50					108
10		1829 N	1380	-0-	-449 B	-0-	1325	2	55	9	N	50					158
11		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2312	2	32	9	N	29					187
12		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2612	2	28	9	N	25					212
01		2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2545	2	58	9	N	53	198	1			67
*02		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2256	2	47	9	N	43					110

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

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

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

09	2070	N	1759	-0-	-311 B	-0-	1695	2	64	9	N	58					133
10	2108	N	1697	-0-	-411 B	-0-	1673	2	24	9	N	22					155
11	2040	N	1674	-0-	-366 B	-0-	1657	2	17	9	N	15					170
12	1829	N	1700	-0-	-129 B	-0-	1680	2	20	9	N	18					188
01	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1735	2	23	9	N	21	186	1			23
*02	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1547	2	22	9	N	20	2	8			41

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

09	7528	X	7528	-0-	-0- B	-0-	7297	2	231	9	N	210	191	1			137
10	8049	X	8049	-0-	-0- B	-0-	7959	2	90	9	N	82	192	1			27
11	6760	X	6760	-0-	-0- B	-0-	6570	2	190	9	N	173					200
12	7657	X	6710	-0-	-947 B	-0-	6492	2	218	9	N	198	196	1			202
01	7657	X	6501	-0-	-1156 B	-0-	6315	2	186	9	N	169	191	1			180
02	6916	X	5657	-0-	-1259 B	-0-	5514	2	143	9	N	130	200	1			110

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

09	2550	X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	2550	X	12	-0-	-2538 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	12	X	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

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

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

09	507 X	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			Y	-0-				4
10	975 X	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-				4
11	1311 X	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			Y	-0-				4
12	1758 X	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			Y	-0-				4
01	961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-				4
*02	1734 X	1734	-0-	-0- B	-0-	1698	2	36	9	Y	33	28	1		9

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

09	1710 X	1510	-0-	-200 B	-0-	1510	2			Y	-0-				11
10	1484 X	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			Y	-0-				11
11	1546 X	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			Y	-0-	11	1		-0-
12	1678 X	1678	-0-	-0- B	-0-	1676	2	2	9	Y	2	1	8		1
01	1550 X	1337	-0-	-213 B	-0-	1335	2	2	9	Y	2	1	8		2
*02	2417 X	2417	-0-	-0- B	-0-	2414	2	3	9	Y	3	3	8		2

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

09	1557 X	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			Y	-0-				17
10	651 X	47	-0-	-604 B	-0-	47	2			Y	-0-				17
11	630 X	186	-0-	-444 B	-0-	186	2			Y	-0-				17
12	651 X	156	-0-	-495 B	-0-	156	2			Y	-0-				17
01	1612 X	240	-0-	-1372 B	-0-	240	2			Y	-0-				17
*02	1456 X	685	-0-	-771 B	-0-	682	2	3	9	Y	3	17	1		3

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	8	1	575	2	Y	21				22
						23	9								
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	8	1	611	2	Y	-0-				22
11	600 N	533	-0-	-67 B	-0-	8	1	525	2	Y	-0-				22
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	8	1	452	2	Y	-0-				22
01	620 N	474	-0-	-146 B	-0-	8	1	466	2	Y	-0-				22
02	504 N	489	-0-	-15 B	-0-	7	1	482	2	Y	-0-				22

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

09	1020 X	142	-0-	-878 B	-0-	130	2	12	9	Y	11				11
10	806 X	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			Y	-0-				11
11	750 X	317	-0-	-433 B	-0-	317	2			Y	-0-	11	1		-0-
12	744 X	452	-0-	-292 B	-0-	450	2	2	9	Y	2	1	8		1
01	713 X	532	-0-	-181 B	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	8		1
*02	1300 X	1300	-0-	-0- B	-0-	1298	2	2	9	Y	2	2	8		1

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		930 X	612	-0-	-318 B	-0-	612	2			Y	-0-					4
10		1116 X	862	-0-	-254 B	-0-	862	2			Y	-0-					4
11		1080 X	656	-0-	-424 B	-0-	656	2			Y	-0-					4
12		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	299	2		2 9	Y	2	1 8				5
01		868 N	198	-0-	-670 B	-0-	197	2		1 9	Y	1	1 8				5
*02		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	677	2	152	9	Y	138	118 1	1 8			24
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217																	
09		2194 X	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			Y	-0-					17
10		13 X	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					17
11		23 X	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					17
12		86 X	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					17
01		2263 X	173	-0-	-2090 B	-0-	173	2			Y	-0-					17
*02		2044 X	93	-0-	-1951 B	-0-	91	2	2 9	Y	2	17 1					2
HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191																	
09		528 X	528	-0-	-0- B	-0-	525	5	3 9	Y	3						4
10		626 X	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			Y	-0-					4
11		344 X	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			Y	-0-					4
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-					4
01		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-	-0-				Y	-0-					4
*02		560 X	187	-0-	-373 B	-0-	151	2	36 9	Y	33	28 1					9
REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272																	
09		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	540	2	20 9	Y	18						18
10		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			Y	-0-					18
11		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			Y	-0-					18
12		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	478	2	1 9	Y	1						19
01		558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510	2			Y	-0-					19
*02		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	495	2	1 9	Y	1	1 8					19
REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303																	
09		210 N	79	-0-	-131 B	-0-	54	2	25 9	Y	23						23
10		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			Y	-0-					23
11		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-					23
12		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			Y	-0-					23
01		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			Y	-0-					23
*02		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	296	2	1 9	Y	1						24
ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372																	
09		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-	100 7				65
10		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					65
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					65
12		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1135	2	1 9	N	1	1 8					65
01		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1402	2	30 9	N	27	1 8					91
*02		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	918	2	52 9	N	47	111 1	1 8				26

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4290 X	4114	-0-	-176 B	-0-	4114 2		N	-0-	22 7		20
10	4433 X	4030	-0-	-403 B	-0-	4030 2		N	-0-			20
11	4230 X	3588	-0-	-642 B	-0-	3588 2		N	-0-			20
12	4309 X	3739	-0-	-570 B	-0-	3739 2		N	-0-			20
01	4247 X	3886	-0-	-361 B	-0-	3886 2		N	-0-			20
02	3836 X	3509	-0-	-327 B	-0-	3509 2		N	-0-			20

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

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

HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

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

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

09	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1632 2	33 9	Y	30			160
10	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1687 2	37 9	Y	34	169 1		25
11	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2		Y	-0-			25
12	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2318 2	36 9	Y	33			58
01	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2270 2	14 9	Y	13			71
*02	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2150 2	1 9	Y	1	1 8		71

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

09	6546 X	6546	-0-	-0- B	-0-	6546 2		Y	-0-			-0-
10	1649 X	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2		Y	-0-			-0-
11	870 X	604	-0-	-266 B	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
12	1843 X	1843	-0-	-0- B	-0-	1840 2	3 9	Y	3	1 8		2
01	6758 X	1817	-0-	-4941 B	-0-	1816 2	1 9	Y	1	1 8		2
*02	6104 X	2204	-0-	-3900 B	-0-	2201 2	3 9	Y	3	3 8		2

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

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

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

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

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		3120 X	1928	-0-	-1192 B	-0-	1928 2			Y	-0-	11
10		2728 X	2130	-0-	-598 B	-0-	2130 2			Y	-0-	11
11		2910 X	1587	-0-	-1323 B	-0-	1587 2			Y	-0-	-0-
12		3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	3192 2	3 9		Y	3	2
01		3007 X	1171	-0-	-1836 B	-0-	1170 2	1 9		Y	1	2
*02		1932 X	1696	-0-	-236 B	-0-	1693 2	3 9		Y	3	2
-----												
FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178												
09		1860 N	1517	-0-	-343 B	-0-	1492 2	25 9		N	23	25
10		1736 N	1395	-0-	-341 B	-0-	1395 2			N	-0-	25
11		1440 N	1255	-0-	-185 B	-0-	1255 2			N	-0-	25
12		1581 N	1308	-0-	-273 B	-0-	1287 2	21 9		N	19	25
*01		1395 N	1328	-0-	-67 B	-0-	1328 2			N	-0-	25
*02		1176 N	1085	-0-	-91 B	-0-	1083 2	2 9		N	2	25
-----												
HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655												
09		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-				Y	-0-	4
10		2542 X	535	-0-	-2007 B	-0-	535 2			Y	-0-	4
11		2460 X	68	-0-	-2392 B	-0-	68 2			Y	-0-	4
12		2542 X	391	-0-	-2151 B	-0-	391 2			Y	-0-	4
01		527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-				Y	-0-	4
*02		476 X	456	-0-	-20 B	-0-	443 2	13 9		Y	12	8
-----												
FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214												
09		2220 N	2170	-0-	-50 B	-8387	2153 2	17 9		N	15	27
10		2108 N	2227	-0-	119 B	-8268	2227 2			N	-0-	27
11		2220 N	2136	-0-	-84 B	-8268	2136 2			N	-0-	27
12		2232 N	2014	-0-	-218 B	-8268	1979 2	35 9		N	32	27
01		2232 N	1863	-0-	-369 B	-8268	1817 2	46 9		N	42	69
02		1988 N	1733	-0-	-255 B	-8268	1698 2	35 9		N	32	97
-----												
HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-	-0-
-----												
FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227												
09		1410 N	1228	-0-	-182 B	-0-	1217 2	11 9		N	10	42
10		1860 N	1470	-0-	-390 B	-0-	1470 2			N	-0-	42
11		1620 N	1521	-0-	-99 B	-0-	1521 2			N	-0-	42
12		1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1199 2	40 9		N	36	42
01		1457 N	1204	-0-	-253 B	-0-	1162 2	42 9		N	38	80
02		1428 N	1258	-0-	-170 B	-0-	1218 2	40 9		N	36	112

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//	96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419								
ZYBACH		WELL #:	213H	RRCID ->	236341	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	12006 - 13515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:	7H	RRCID ->	237116	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11896	PERF.	12700 - 14675
09	20314 X	20314	-0-	-0-	B	-0-	20314 2	Y	-0-		17
10	4315 X	4315	-0-	-0-	B	-0-	4315 2	Y	-0-		17
11	4290 X	2697	-0-	-1593	B	-0-	2697 2	Y	-0-		17
12	4433 X	4151	-0-	-282	B	-0-	4114 2	37 9 Y	34	1 8	50
01	17081 X	4689	-0-	-12392	B	-0-	4616 2	73 9 Y	66	1 8	115
*02	15428 X	4453	-0-	-10975	B	-0-	4398 2	55 9 Y	50	142 1 1 8	22
-----											
HOLT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	238167	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5440 - 6360
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FUHRMAN 19		WELL #:	9	RRCID ->	238979	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11946 - 14277
09	3360 X	2733	-0-	-627	B	-0-	2711 2	22 9 N	20	20 8	27
10	3255 X	2582	-0-	-673	B	-0-	2582 2	N	-0-		27
11	3030 X	2469	-0-	-561	B	-0-	2469 2	N	-0-		27
12	2728 X	2699	-0-	-29	B	-0-	2657 2	42 9 N	38	38 8	27
01	2728 X	2588	-0-	-140	B	-0-	2553 2	35 9 N	32		59
02	2464 X	2350	-0-	-114	B	-0-	2314 2	36 9 N	33	5 8	87
-----											
HOLT 20		WELL #:	3 H	RRCID ->	239141	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13551	PERF.	11852 - 12612
09	1140 N	1059	-0-	-81	B	-0-	145 1	913 2 Y	1		65
							1 9				
10	1178 N	260	-0-	-918	B	-0-	155 1	105 9 Y	95		160
11	660 N	223	-0-	-437	B	-0-	150 1	73 9 Y	66	172 1	54
12	1178 X	770	-0-	-408	B	-0-	155 1	538 2 Y	70		124
							77 9				
01	1116 X	678	-0-	-438	B	-0-	594 2	84 9 Y	76		200
02	980 X	377	-0-	-603	B	-0-	252 2	125 9 Y	114	190 1	124
-----											
FUHRMAN 19		WELL #:	6	RRCID ->	239403	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11950 - 14305
09	2220 N	2410	-0-	190	B	-22226	2398 2	12 9 N	11	11 8	25
10	2294 N	2720	-0-	426	B	-21800	2720 2	N	-0-		25
11	2100 N	2168	-0-	68	B	-21732	2168 2	N	-0-		25
12	2480 N	2074	-0-	-406	B	-21732	2050 2	24 9 N	22	22 8	25
01	2604 N	2295	-0-	-309	B	-21732	2289 2	6 9 N	5		30
02	2016 N	2067	-0-	51	B	-21681	2037 2	30 9 N	27	3 8	54



OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11942 - 14307												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201				N	-0-	-0-
FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319												
09		14828 X	14828	-0-	-0- B	-0-	14822	2	6 9	Y	5	70
10		4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	4455	2	26 9	Y	24	94
11		3720 X	2114	-0-	-1606 B	-0-	2114	2		Y	-0-	94
12		4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	4042	2	7 9	Y	6	100
01		14012 X	3953	-0-	-10059 B	-0-	3901	2	52 9	Y	47	147
02		12656 X	3541	-0-	-9115 B	-0-	3510	2	31 9	Y	28	54
ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472												
09		3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	3456	2	32 9	N	29	64
10		3534 X	3195	-0-	-339 B	-0-	3195	2		N	-0-	64
11		3780 X	2117	-0-	-1663 B	-0-	2089	2	28 9	N	25	89
*12		3782 X	-0-	-0-	-3782 B	-0-				N	-0-	-0-
*01		3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	4	1	3875 2	N	107	107
							118	9				
*02		3248 X	3207	-0-	-41 B	-0-	3206	2	1 9	N	1	107
FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183												
09		2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-72907				N	-0-	-0-
10		2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-72907				N	-0-	-0-
11		2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-72907				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-72907				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-72907				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-72907				N	-0-	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		18025 X	18025	-0-	-0-	B	-0-	18003	2	22	9	62
10		1398 X	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	2			62
11		1754 X	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	2			62
12		867 X	867	-0-	-0-	B	-0-	836	2	31	9	90
01		18631 X	1208	-0-	-17423	B	-0-	1065	2	143	9	220
*02		16828 X	1265	-0-	-15563	B	-0-	1113	2	152	9	174

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174												
09	2912	N	2912	-0-	-0-	B	-0-	2844	2	68	9	77
10	2780	N	2780	-0-	-0-	B	-0-	2780	2			77
11	2907	N	2907	-0-	-0-	B	-0-	2756	2	151	9	34
12	3030	N	3030	-0-	-0-	B	-0-	2930	2	100	9	34
01	2828	N	2828	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2756	2	95
								67	9			
*02	2553	N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2494	2	59	9	140

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392												
09	6390	X	3650	-0-	-2740	B	-0-	3618	2	32	9	52
10	6603	X	3610	-0-	-2993	B	-0-	3610	2			52
11	7170	X	4819	-0-	-2351	B	-0-	4819	2			52
12	7409	X	3969	-0-	-3440	B	-0-	3962	2	7	9	56
01	7409	X	3310	-0-	-4099	B	-0-	3308	2	2	9	56
*02	4508	X	3020	-0-	-1488	B	-0-	3013	2	7	9	56

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912												
09	2258	X	2258	-0-	-0-	B	-0-	2214	2	44	9	125
10	2161	X	2161	-0-	-0-	B	-0-	2111	2	50	9	170
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					207
12	1062	X	1062	-0-	-0-	B	-0-	987	2	75	9	90
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					143
02	2100	X	1945	-0-	-155	B	-0-	1886	2	59	9	34



WEST PARK (GRANITE WASH)			//CONT.//	96537 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	841419														
REID 9				WELL #:	6H	RRCID ->	258642	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL	DEPTH	12090	PERF.12315 - 16553					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11670 X	-0-	-0-	-11670 B	-0-	-0-					Y	110					184
10		11470 X	-0-	-0-	-11470 B	-0-	-0-					Y	129	191	1			122
11		11100 X	-0-	-0-	-11100 B	-0-	-0-					Y	113	190	1			45
12		10974 X	10496	-0-	-478 B	-0-	-0-	10341	2	155	9	Y	141					186
01		9999 X	9999	-0-	-0- B	-0-	-0-	9861	2	138	9	Y	125	187	1			124
*02		8464 X	8464	-0-	-0- B	-0-	-0-	8342	2	122	9	Y	111	183	1	1	8	51

  

ZYBACH				WELL #:	513H	RRCID ->	259442	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	11741	PERF.12010 - 15822					
09		7500 X	5829	-0-	-1671 B	-0-	-0-	600	1	5119	2	N	100					140
								110	9									
10		7750 X	5265	-0-	-2485 B	-0-	-0-	596	1	4572	2	N	88	183	1			45
								97	9									
11		7500 X	6062	-0-	-1438 B	-0-	-0-	440	1	5569	2	N	48					93
								53	9									
12		5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	-0-	459	1	4937	2	N	105					198
								116	9									
01		5053 X	4224	-0-	-829 B	-0-	-0-	18	1	4189	2	N	15	186	1			27
								17	9									
*02		5573 X	5573	-0-	-0- B	-0-	-0-	4	1	5569	2	N	-0-					27

  

REID 9				WELL #:	5H	RRCID ->	259725	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL	DEPTH	12116	PERF.12260 - 16519					
09		6524 X	6524	-0-	-0- B	-0-	-0-	6412	2	112	9	Y	102					212
10		6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	-0-	6385	2	111	9	Y	101	178	1			135
11		6212 X	6212	-0-	-0- B	-0-	-0-	6118	2	94	9	Y	85					220
12		6082 X	6082	-0-	-0- B	-0-	-0-	5974	2	108	9	Y	98	187	1	1	8	130
01		6727 X	5515	-0-	-1212 B	-0-	-0-	5423	2	92	9	Y	84	1	8			213
02		6076 X	5334	-0-	-742 B	-0-	-0-	5248	2	86	9	Y	78	185	1	1	8	105

  

EDEN 11				WELL #:	3H	RRCID ->	260578	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL	DEPTH	11918	PERF.12180 - 16143					
09		5070 X	4499	-0-	-571 B	-0-	-0-	4446	2	53	9	Y	48					180
10		4681 X	4369	-0-	-312 B	-0-	-0-	4308	2	61	9	Y	55	179	1			56
11		4530 X	4108	-0-	-422 B	-0-	-0-	4042	2	66	9	Y	60					116
12		4681 X	4434	-0-	-247 B	-0-	-0-	4360	2	74	9	Y	67					183
01		4650 X	4356	-0-	-294 B	-0-	-0-	4276	2	80	9	Y	73	177	1			79
02		4200 X	4007	-0-	-193 B	-0-	-0-	3942	2	65	9	Y	59	28	1	1	8	109

  

HAYES, EFFIE 18				WELL #:	6H	RRCID ->	262425	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL	DEPTH	12168	PERF.12178 - 16484					
09		13890 X	9666	-0-	-4224 B	-0-	-0-	9370	2	296	9	Y	269	182	1			169
10		10912 X	9242	-0-	-1670 B	-0-	-0-	8920	2	322	9	Y	293	182	1			280
11		11430 X	8440	-0-	-2990 B	-0-	-0-	8203	2	237	9	Y	215	370	1			125
12		10013 X	7318	-0-	-2695 B	-0-	-0-	7017	2	301	9	Y	274	184	1	1	8	214
01		10013 X	7801	-0-	-2212 B	-0-	-0-	7535	2	266	9	Y	242	362	1	1	8	93
02		8932 X	7831	-0-	-1101 B	-0-	-0-	7580	2	251	9	Y	228	176	1	5	8	140

  

MITCHELL, MARY 10				WELL #:	5H	RRCID ->	263263	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.12150 - 16363					
*04		11430 X	-0-	-0-	-11430 B	-0-	-0-					N	12	186	1	2	8	54
05		17860 X	17860	-0-	-0- B	-0-	-0-	17749	3	111	9	N	101	1	8			154
06		13121 X	13121	-0-	-0- B	-0-	-0-	13018	3	103	9	N	94	179	1			69
07		16118 X	16118	-0-	-0- B	-0-	-0-	15999	3	119	9	N	108					177
08		17532 X	17532	-0-	-0- B	-0-	-0-	17440	3	92	9	N	84	182	1	2	8	77
09		13198 X	13198	-0-	-0- B	-0-	-0-	13080	2	118	9	N	107					184
10		15458 X	15458	-0-	-0- B	-0-	-0-	15296	2	162	9	N	147	182	1			149
11		14293 X	14293	-0-	-0- B	-0-	-0-	14165	2	128	9	N	116	178	1			87
12		17546 X	15056	-0-	-2490 B	-0-	-0-	14911	2	145	9	N	132	1	8			218
01		17546 X	16846	-0-	-700 B	-0-	-0-	16736	2	110	9	N	100	187	1	1	8	130
02		13972 X	13670	-0-	-302 B	-0-	-0-	13538	2	132	9	N	120	185	1	2	8	63

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6000 X	5053	-0-	-947 B	-0-	4930	2	123	9	N	112	187
10		6200 X	3871	-0-	-2329 B	-0-	3738	2	133	9	N	121	122
11		6000 X	5488	-0-	-512 B	-0-	5356	2	132	9	N	120	242
12		11253 X	5499	-0-	-5754 B	-0-	5386	2	113	9	N	103	169
01		21643 X	21643	-0-	-0- B	-0-	21483	2	160	9	N	145	128
*02		6365 X	6365	-0-	-0- B	-0-	6203	2	162	9	N	147	258

  

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634													
09		19793 X	19793	-0-	-0- B	-0-	19581	2	212	9	Y	193	92
10		10385 X	10149	-0-	-236 B	-0-	9943	2	206	9	Y	187	100
11		10080 X	9659	-0-	-421 B	-0-	9452	2	207	9	Y	188	100
12		10416 X	9946	-0-	-470 B	-0-	9714	2	232	9	Y	211	131
01		11005 X	9875	-0-	-1130 B	-0-	9651	2	224	9	Y	204	153
02		9940 X	8553	-0-	-1387 B	-0-	8351	2	202	9	Y	184	146

  

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667													
09		16500 X	14372	-0-	-2128 B	-0-	14216	2	156	9	N	142	105
10		16678 X	14570	-0-	-2108 B	-0-	14398	2	172	9	N	156	72
11		16140 X	14025	-0-	-2115 B	-0-	13871	2	154	9	N	140	32
12		14725 X	10671	-0-	-4054 B	-0-	10537	2	134	9	N	122	154
01		14725 X	10865	-0-	-3860 B	-0-	83	1	10637	2	N	132	103
							145	9					
02		13300 X	12718	-0-	-582 B	-0-	4	1	12542	2	N	156	72
							172	9					

  

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913													
09		5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	220	1	5298	2	Y	87	137
							96	9					
10		5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	155	1	5287	2	Y	93	52
							102	9					
11		5700 X	5258	-0-	-442 B	-0-	150	1	5014	2	Y	85	137
							94	9					
12		5890 X	5373	-0-	-517 B	-0-	155	1	5102	2	Y	105	65
							116	9					
01		5890 X	5170	-0-	-720 B	-0-	155	1	4918	2	Y	88	153
							97	9					
02		5236 X	5135	-0-	-101 B	-0-	140	1	4901	2	Y	85	57
							94	9					

  

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373													
09		13442 X	13442	-0-	-0- B	-0-	195	1	13175	2	Y	65	139
							72	9					
10		13508 X	13508	-0-	-0- B	-0-	62	1	13315	2	Y	119	84
							131	9					
11		12830 X	12830	-0-	-0- B	-0-	60	1	12676	2	Y	85	169
							94	9					
12		13113 X	12853	-0-	-260 B	-0-	62	1	12696	2	Y	86	65
							95	9					
01		13888 X	11446	-0-	-2442 B	-0-	62	1	11298	2	Y	78	139
							86	9					
02		12544 X	10815	-0-	-1729 B	-0-	56	1	10667	2	Y	84	41
							92	9					

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//	96537 275	NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419												
HELTON 18		WELL #:		4H	RRCID ->	266394	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12088	-	16603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT		
09		8578 X	8578	-0-	-0- B	-0-	8416	2	162	9	Y	147	183	1	139
10		8554 X	8554	-0-	-0- B	-0-	8375	2	179	9	Y	163	175	1	127
11		8250 X	5728	-0-	-2522 B	-0-	5551	2	177	9	Y	161	168	1	120
12		9889 X	7548	-0-	-2341 B	-0-	7359	2	189	9	Y	172	186	1	105
01		9362 X	7998	-0-	-1364 B	-0-	7837	2	161	9	Y	146	193	1	57
02		8008 X	6976	-0-	-1032 B	-0-	6843	2	133	9	Y	121	2	8	176

  

HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	12096	-	16503	
09		9300 X	4809	-0-	-4491 B	-0-	4736	2	73	9	Y	66	175	1	85
10		9610 X	5249	-0-	-4361 B	-0-	5170	2	79	9	Y	72			157
11		6750 X	6285	-0-	-465 B	-0-	6210	2	75	9	Y	68			225
12		6169 X	5497	-0-	-672 B	-0-	5397	2	100	9	Y	91	191	1	124
01		6169 X	5511	-0-	-658 B	-0-	5408	2	103	9	Y	94	1	8	217
*02		5930 X	5930	-0-	-0- B	-0-	5844	2	86	9	Y	78	188	1	104

  

HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	12250	-	16473	
*09		31597 X	31597	-0-	-0- B	-0-	30798	2	799	9	Y	726	730	1	378
*10		35226 X	35226	-0-	-0- B	-0-	34194	2	1032	9	Y	938	1094	1	222
*11		32774 X	32774	-0-	-0- B	-0-	31733	2	1041	9	Y	946	939	1	229
*12		34377 X	34377	-0-	-0- B	-0-	33248	2	1129	9	Y	1026	936	1	312
*01		34457 X	34457	-0-	-0- B	-0-	33412	2	1045	9	Y	950	939	1	316
*02		30321 X	30321	-0-	-0- B	-0-	29388	2	933	9	Y	848	747	1	397

  

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12280	-	17093	
09		11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	10812	2	462	9	Y	420	365	1	149
10		11049 X	11049	-0-	-0- B	-0-	10778	2	271	9	Y	246	186	1	209
11		10561 X	10561	-0-	-0- B	-0-	10297	2	264	9	Y	240	370	1	79
12		12028 X	9223	-0-	-2805 B	-0-	8971	2	252	9	Y	229	175	1	131
01		11625 X	5857	-0-	-5768 B	-0-	5552	2	305	9	Y	277	181	1	225
02		10500 X	6881	-0-	-3619 B	-0-	6716	2	165	9	Y	150	189	1	180

  

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	12125	-	16203	
09		14250 X	14249	-0-	-1 B	-0-	13799	2	450	9	N	409	376	1	162
10		14725 X	13429	-0-	-1296 B	-0-	13190	2	239	9	N	217	187	1	192
11		14250 X	12460	-0-	-1790 B	-0-	12215	2	245	9	N	223	375	1	40
12		14632 X	10432	-0-	-4200 B	-0-	10190	2	242	9	N	220	183	1	76
01		14632 X	5978	-0-	-8654 B	-0-	5772	2	206	9	N	187	193	1	69
02		13216 X	11414	-0-	-1802 B	-0-	11196	2	218	9	N	198	187	1	77

  

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.	12125	-	16650	
09		19200 X	10429	-0-	-8771 B	-2731592	10275	2	154	9	Y	140	184	1	178
10		19840 X	16445	-0-	-3395 B	-2731592	15794	2	651	9	Y	592	368	1	402
11		19200 X	15210	-0-	-3990 B	-2731592	14929	2	281	9	Y	255	306	1	351
12		19840 X	15739	-0-	-4101 B	-2731592	15200	2	539	9	Y	490	363	1	471
01		19995 X	15884	-0-	-4111 B	-2731592	15416	2	468	9	Y	425	373	1	516
02		14224 X	12856	-0-	-1368 B	-2731592	12275	2	581	9	Y	528	728	1	299

OIL AND GAS DIVISION

-----  
WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O		GAS LIFT(L)		(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8487 X	8487	-0-	-0-	B	-0-	30 1	8326 2	N		119			209
							131 9							
10	4650 X	4388	-0-	-262	B	-0-	31 1	4224 2	N		121	183 1		147
							133 9							
11	4530 X	4188	-0-	-342	B	-0-	30 1	4034 2	N		113	178 1		82
							124 9							
12	4681 X	3712	-0-	-969	B	-0-	30 1	3581 2	N		92			174
							101 9							
01	4805 X	3894	-0-	-911	B	-0-	31 1	3743 2	N		109	188 1		95
							120 9							
02	4340 X	3472	-0-	-868	B	-0-	28 1	3341 2	N		94	1 8		188
							103 9							

-----  
EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753  
-----

09	9797 X	9797	-0-	-0-	B	-0-	9710 2	87 9	Y		79	182 1		85
10	8649 X	7094	-0-	-1555	B	-0-	7011 2	83 9	Y		75			160
11	10170 X	5493	-0-	-4677	B	-0-	5425 2	68 9	Y		62			222
12	10509 X	6988	-0-	-3521	B	-0-	6899 2	89 9	Y		81	185 1		118
01	10509 X	5643	-0-	-4866	B	-0-	5545 2	98 9	Y		89			207
02	9128 X	4986	-0-	-4142	B	-0-	4899 2	87 9	Y		79	183 1	1 8	102

-----  
HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153  
-----

09	15600 X	14291	-0-	-1309	B	-0-	14092 2	199 9	N		181	180 1		180
10	15748 X	14393	-0-	-1355	B	-0-	14172 2	221 9	N		201	189 1		192
11	15000 X	13685	-0-	-1315	B	-0-	13469 2	216 9	N		196	186 1		202
12	15035 X	13944	-0-	-1091	B	-0-	13736 2	208 9	N		189	182 1		209
01	14911 X	13127	-0-	-1784	B	-0-	12965 2	162 9	N		147	191 1		165
*02	13582 X	13582	-0-	-0-	B	-0-	13376 2	206 9	N		187	273 1		79

-----  
ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853  
-----

09	9030 X	7571	-0-	-1459	B	-0-	150 1	7131 2	N		264	185 1		186
							290 9							
10	9083 X	7303	-0-	-1780	B	-0-	155 1	6854 2	N		267	368 1		85
							294 9							
11	8610 X	6730	-0-	-1880	B	-0-	150 1	6303 2	N		252	166 1		171
							277 9							
12	8432 X	6667	-0-	-1765	B	-0-	155 1	6181 2	N		301	376 1	6 8	90
							331 9							
01	8432 X	6566	-0-	-1866	B	-0-	155 1	6112 2	N		272	189 1	6 8	167
							299 9							
02	7056 X	5778	-0-	-1278	B	-0-	140 1	5357 2	N		255	193 1	18 8	211
							281 9							

-----  
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993  
-----

*04	22114 X	22114	-0-	-0-	B	-0-	21788 3	326 9	N		296	377 1	28 8	65
05	13392 X	10118	-0-	-3274	B	-0-	9806 3	312 9	N		284	183 1	5 8	161
06	12960 X	8254	-0-	-4706	B	-0-	7947 3	307 9	N		279	178 1		262
07	11966 X	9143	-0-	-2823	B	-0-	8838 3	305 9	N		277	369 1	5 8	165
08	10169 X	10169	-0-	-0-	B	-0-	9860 3	309 9	N		281	363 1	16 8	67
09	9780 X	7186	-0-	-2594	B	-0-	6901 2	285 9	N		259	184 1		142
10	10106 X	6091	-0-	-4015	B	-0-	5803 2	288 9	N		262	182 1		222
11	9840 X	5164	-0-	-4676	B	-0-	4868 2	296 9	N		269	317 1		174
12	10168 X	4458	-0-	-5710	B	-0-	4153 2	305 9	N		277	211 1	9 8	231
01	10168 X	4397	-0-	-5771	B	-0-	4149 2	248 9	N		225	186 1	9 8	261
02	6692 X	4019	-0-	-2673	B	-0-	3774 2	245 9	N		223	190 1	26 8	268

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012												TOTAL DEPTH	12117	PERF.12440	- 16888
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		13530 X	11852	-0-	-1678 B	-0-	11656 2	196 9	Y	178	183 1		194		
10		13702 X	12056	-0-	-1646 B	-0-	11841 2	215 9	Y	195	178 1		211		
11		12390 X	11503	-0-	-887 B	-0-	11297 2	206 9	Y	187	179 1		219		
12		12462 X	11927	-0-	-535 B	-0-	11689 2	238 9	Y	216	382 1	1 8	52		
01		12245 X	11294	-0-	-951 B	-0-	11067 2	227 9	Y	206	190 1	1 8	67		
02		11060 X	10180	-0-	-880 B	-0-	9996 2	184 9	Y	167	184 1	3 8	47		
-----															
EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012												TOTAL DEPTH	12302	PERF.12410	- 16903
09		7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	7073 2	486 9	Y	442	378 1		216		
10		7977 X	7977	-0-	-0- B	-0-	7515 2	462 9	Y	420	549 1		87		
11		8730 X	6836	-0-	-1894 B	-0-	6425 2	411 9	Y	374	367 1		94		
12		9021 X	7124	-0-	-1897 B	-0-	6684 2	440 9	Y	400	374 1	9 8	111		
01		9021 X	6530	-0-	-2491 B	-0-	6115 2	415 9	Y	377	375 1	9 8	104		
02		7196 X	5296	-0-	-1900 B	-0-	4892 2	404 9	Y	367	187 1	23 8	261		
-----															
ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012												TOTAL DEPTH	12269	PERF.12512	- 16943
09		12420 X	11591	-0-	-829 B	-0-	10987 2	604 9	Y	549	541 1		255		
10		12918 X	12918	-0-	-0- B	-0-	12249 2	669 9	Y	608	719 1		144		
11		21141 X	21141	-0-	-0- B	-0-	20489 2	652 9	Y	593	595 1		142		
12		12338 X	11943	-0-	-395 B	-0-	11299 2	644 9	Y	585	565 1	7 8	155		
01		12927 X	11372	-0-	-1555 B	-0-	10749 2	623 9	Y	566	563 1	7 8	151		
02		19740 X	10677	-0-	-9063 B	-0-	10022 2	655 9	Y	595	556 1	21 8	169		
-----															
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013												TOTAL DEPTH	12224	PERF.12560	- 16883
09		21720 X	20755	-0-	-965 B	-0-	20296 2	459 9	N	417	366 1		142		
10		22041 X	20282	-0-	-1759 B	-0-	19995 2	287 9	N	261	178 1		225		
11		20940 X	19136	-0-	-1804 B	-0-	18869 2	267 9	N	243	371 1		97		
12		21328 X	19358	-0-	-1970 B	-0-	19090 2	268 9	N	244	193 1	3 8	145		
01		21452 X	18859	-0-	-2593 B	-0-	18613 2	246 9	N	224	182 1	3 8	184		
02		19376 X	16866	-0-	-2510 B	-0-	16635 2	231 9	N	210	189 1	8 8	197		
-----															
EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013												TOTAL DEPTH	12299	PERF.12270	- 16971
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013												TOTAL DEPTH	12190	PERF.12390	- 17103
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803												
LEE 5				WELL #: 5	RRCID -> 218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11855	-	13812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72		
-----																
ZYBACH 15				WELL #: 2H	RRCID -> 253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	12208	-	16463			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18		
02	14B2	EXT	1346	-0-	B	1346	1269	2	77	9	70			88		
-----																
ZYBACH 15				WELL #: 3H	RRCID -> 261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	11776	-	16183			
09	14340	X	11324	-0-	-3016	B	-816556	11189	2	135	9	N	123	177	1	305
*10	14446	X	12698	-0-	-1748	B	-816556	12530	2	168	9	N	153	188	1	270
*11	13650	X	12479	-0-	-1171	B	-816556	12387	2	92	9	N	84			354
*12	5208	X	12956	-0-	7748	B	-808808	12385	2	571	9	N	519			873
*01	5208	X	12620	-0-	7412	B	-801396	12423	2	197	9	N	179	194	1	858
02	4704	X	10457	-0-	5753	B	-795643	10293	2	164	9	N	149	194	1	813
-----																
WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION				027200												
HILL, J. H.				WELL #: 201	RRCID -> 246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447	-	14897			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
FOWLSTON ESTATE				WELL #: 1023	RRCID -> 171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15500	-	15511			
09	13893	X	13893	-0-	-0-		309	1	13584	2	N	-0-		-0-		
10	14214	X	14214	-0-	-0-		320	1	13894	2	N	-0-		-0-		
11	13695	X	13695	-0-	-0-		298	1	13397	2	N	-0-		-0-		
12	14024	X	14024	-0-	-0-		320	1	13704	2	N	-0-		-0-		
01	13643	X	13643	-0-	-0-		265	1	13378	2	N	-0-		-0-		
*02	12019	X	12019	-0-	-0-		291	1	11728	2	N	-0-		-0-		
-----																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
REID 9				WELL #: 1	RRCID -> 166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.	15228	-	15248			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2		N	-0-			-0-
10		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2		N	-0-			-0-
*01		9424 X	5913	-0-	-3511	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
*02		8512 X	4149	-0-	-4363	-0-	4149	2		N	-0-			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

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

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783  
 MEEK WELL #: RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

09	6120	X	5208	-0-	-912	-0-	474	1	4722	2	N	11		127
							12	9						
10	5735	X	5195	-0-	-540	-0-	471	1	4720	2	N	4		131
							4	9						
11	5550	X	4839	-0-	-711	-0-	454	1	4370	2	N	14		145
							15	9						
12	5394	X	4896	-0-	-498	-0-	406	1	4471	2	N	17		162
							19	9						
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	482	1	5147	2	N	-0-		162
02	4872	X	4673	-0-	-199	-0-	504	1	4168	2	N	1		163
							1	9						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

09	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	30	1	11809	2	N	91		326
							100	9						
10	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	31	1	10866	2	N	77	177	226
							85	9						
11	10560	X	10243	-0-	-317	-0-	30	1	10202	2	N	10	172	64
							11	9						
12	12338	X	7585	-0-	-4753	-0-	31	1	7504	2	N	45		109
							50	9						
01	12338	X	10422	-0-	-1916	-0-	31	1	10271	2	N	109	176	42
							120	9						
02	11144	X	10783	-0-	-361	-0-	28	1	10571	2	N	167		209
							184	9						

-----												
WHEELER-PAN (HUNTON)			//CONT.//	96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
WILLIAMS, S. K. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.14672	- 14699
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16260 X	15841	-0-	-419	-0-	15834 2	7 9	N	6	160 1		35
10	16802 X	16377	-0-	-425	-0-	16355 2	22 9	N	20			55
11	16110 X	15748	-0-	-362	-0-	30 1	15657 2	N	55	70 1		40
						61 9						
12	16492 X	16109	-0-	-383	-0-	30 1	16058 2	N	19			59
						21 9						
01	16492 X	16136	-0-	-356	-0-	16078 3	58 9	N	53			112
*02	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	16078 3	19 9	N	17			129
-----												
CITY OF SHAMROCK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	061598	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	15038	PERF.14842	- 14870
09	9360 X	8974	-0-	-386	-0-	8942 2	32 9	N	29	174 1		44
10	9672 X	9270	-0-	-402	-0-	9236 2	34 9	N	31			75
11	9210 X	8983	-0-	-227	-0-	30 1	8891 2	N	56	90 1		41
						62 9						
12	9393 X	9241	-0-	-152	-0-	30 1	9180 2	N	28			69
						31 9						
01	9362 X	9035	-0-	-327	-0-	8972 3	63 9	N	57			126
*02	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8972 3	17 9	N	15			141
-----												
WARREN, G. C. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.14750	- 14766
09	12210 X	11231	-0-	-979	-0-	11222 2	9 9	N	8			114
10	12617 X	11870	-0-	-747	-0-	11858 2	12 9	N	11			125
11	12150 X	11882	-0-	-268	-0-	30 1	11817 2	N	32	125 1		32
						35 9						
12	12276 X	11298	-0-	-978	-0-	30 1	11254 2	N	13			45
						14 9						
01	12183 X	11900	-0-	-283	-0-	11880 3	20 9	N	18			63
*02	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11880 3	14 9	N	13			76
-----												
BEENE, D.O. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	066090	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	14927	PERF.14380	- 14395
09	5130 X	5023	-0-	-107	-0-	5013 2	10 9	N	9			91
10	5301 X	5155	-0-	-146	-0-	5147 2	8 9	N	7			98
11	5100 X	4979	-0-	-121	-0-	30 1	4942 2	N	6	70 1		34
						7 9						
12	5239 X	5054	-0-	-185	-0-	30 1	5015 2	N	8			42
						9 9						
01	5208 X	4969	-0-	-239	-0-	4969 3		N	-0-			42
*02	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 3		N	-0-			42
-----												
SANDERS UNA UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.15028	- 15042
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2764 2	3 9	N	3			73
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3652 2	8 9	N	7			80
11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2736 2	9 9	N	8	88 1		-0-
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-			-0-
01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-			-0-
*02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-			-0-

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616	- 14647		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
09	11580 X	11480	-0-	-100	-0-	11430	2	50	9	N	45	158	1	52
10	11997 X	11820	-0-	-177	-0-	11768	2	52	9	N	47			99
11	11610 X	11409	-0-	-201	-0-	30	1	11332	2	N	43	109	1	33
						47	9							
12	11966 X	11644	-0-	-322	-0-	30	1	11580	2	N	31			64
						34	9							
01	11966 X	11550	-0-	-416	-0-	11482	3	68	9	N	62			126
*02	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11482	3	18	9	N	16			142

RENEAU, JAMES SEED CO.				701747		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
FOSTER, G. I.		WELL #:		1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260	- 14275		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.				809924		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
WEISE 28		WELL #:		1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890	- 14912		
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-			187
10	2821 X	2714	-0-	-107	-0-	2692	2	22	9	N	20	127	1	80
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-			80
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			80
01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3111	2	4	9	N	4			84
*02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-			84

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		96782 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		027200												
HUNTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078556	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13980	- 14996		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2016

MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360	- 14382
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413	- 14441		
09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-			77
10	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-			77
11	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	45	1	5958	3	N	-0-			77
12	5704 X	5565	-0-	-139	-0-	47	1	5518	3	N	-0-			77
01	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	47	1	5998	3	N	-0-			77
02	5320 X	5235	-0-	-85	-0-	42	1	5193	3	N	-0-			77

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	190	1	692	2	N	4					47
							4	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3183	2	152	9	N	138					185

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

09	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					2
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					2
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	311	2	101	9	N	92	94	1			-0-
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1788					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1788					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1788					N	-0-					-0-
12	T. A.		466	-0-	466	2254	466	2			N	-0-					-0-
01	2597	X	343	-0-	-2254	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	22	2	124	9	N	113					113

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

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

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
SIMMONS GU		WELL #:		1	RRCID ->	106639	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	17875	PERF.15128 - 17256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)				96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION				027200										
PYLE		WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11855 - 15903			
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	761	1	5620	2	N	302	185	1	427
						332	9							
10	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	878	1	6167	2	N	401	537	1	291
						441	9							
11	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	818	1	5598	2	N	355	372	1	274
						391	9							
12	7223 X	6223	-0-	-1000	-0-	691	1	5177	2	N	323	371	1	226
						355	9							
01	7471 X	5804	-0-	-1667	-0-	542	1	4918	2	N	313	351	1	188
						344	9							
02	6748 X	6192	-0-	-556	-0-	758	1	5127	2	N	279	174	1	293
						307	9							

PYLE SL		WELL #:		4009H	RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.13730 - 18178
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PYLE		WELL #:		4008SL	RRCID ->	276336	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11725 - 16127			
09	38404 X	14467	-0-	-23937	-0-	1894	1	12195	2	N	344			813
						378	9							
10	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	1957	1	11081	2	N	401	556	1	658
						441	9							
11	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	1866	1	11107	2	N	383	369	1	672
						421	9							
12	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	1792	1	11158	2	N	458	730	1	400
						504	9							
01	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	1794	1	11148	2	N	296	357	1	339
						326	9							
*02	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	1662	1	9891	2	N	300	367	1	272
						330	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	326	1	7453	2	N	54			160
10	7564 X	5910	-0-	-1654	-0-	59	9	5581	2	N	-0-			160
11	7320 X	4053	-0-	-3267	-0-	329	1	3829	2	N	111	187	1	84
12	6231 X	5822	-0-	-409	-0-	102	1							
*01	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	122	9	6494	2	N	-0-	186	1	84
*02	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	46	1	7736	2	N	221			119
						243	9							
						70	1				-0-			119
-----														
ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726														
09	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9767	2	73	9	N	66			185
10	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9639	2	128	9	N	116	183	1	118
11	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9104	2	204	9	N	185	185	1	118
12	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7277	2	441	9	N	401	183	1	336
*01	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7663	2	45	9	N	41	180	1	197
*02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			293
-----														
ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487														
09	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7466	2	326	9	N	296	180	1	290
10	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6977	2	199	9	N	181	360	1	111
11	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	6988	2	177	9	N	161	185	1	87
12	8060 X	7868	-0-	-192	-0-	7713	2	155	9	N	141			228
*01	8060 X	7792	-0-	-268	-0-	7487	2	305	9	N	277	367	1	138
02	7280 X	5720	-0-	-1560	-0-	5548	2	172	9	N	156	194	1	100
-----														
REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311														
*03	18259 X	14911	-0-	-3348	-0-	14735	2	176	9	N	160			217
*04	17670 X	13977	-0-	-3693	-0-	13824	2	153	9	N	139	186	1	170
*05	17391 X	14559	-0-	-2832	-0-	14115	2	444	9	N	404	545	1	29
*06	14070 X	13168	-0-	-902	-0-	12794	2	374	9	N	340	186	1	168
*07	14539 X	12241	-0-	-2298	-0-	12120	2	121	9	N	110	55	5	223
*08	14539 X	4220	-0-	-10319	-0-	4053	2	167	9	N	152	186	1	189
*09	14070 X	1884	-0-	-12186	-0-	1884	2			N	-0-			189
*10	14539 X	1089	-0-	-13450	-0-	1089	2			N	-0-			189
*11	13170 X	588	-0-	-12582	-0-	577	2	11	9	N	10	6	5	193
*12	2604 X	1401	-0-	-1203	-0-	1401	2			N	-0-			193
*01	2604 X	1743	-0-	-861	-0-	1707	2	36	9	N	33	186	1	40
*02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4053	2	26	9	N	24			64

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
DUKES				WELL #: 1008H	RRCID ->	261332	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.12305 -	16393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		9240 X	8937	-0-	-303	-0-	394 1	8221 3	N	293	187 1		203
							322 9						
*05		9548 X	8912	-0-	-636	-0-	409 1	8371 3	N	120	184 1		139
							132 9						
*06		8850 X	8632	-0-	-218	-0-	390 1	8078 3	N	149	184 1		104
							164 9						
07		9145 X	9108	-0-	-37	-0-	412 1	8285 3	N	374	183 1	92 5	203
							411 9						
08		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	401 1	8515 3	N	378	534 1		47
							416 9						
09		8550 X	7901	-0-	-649	-0-	7741 3	160 9	N	145			192
10		9114 X	8280	-0-	-834	-0-	8216 3	64 9	N	58			250
11		9180 X	7702	-0-	-1478	-0-	7562 3	140 9	N	127	185 1		192
12		9331 X	8393	-0-	-938	-0-	8197 3	196 9	N	178	178 1		192
*01		9331 X	8836	-0-	-495	-0-	8726 3	110 9	N	100	182 1		110
02		7476 X	7267	-0-	-209	-0-	6876 3	391 9	N	355	365 1		100

ELMORE				WELL #: 2023H	RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12790 -	17233	
09		7710 X	4725	-0-	-2985	-0-	4672 2	53 9	N	48			108
10		7967 X	4005	-0-	-3962	-0-	3963 2	42 9	N	38			146
11		7710 X	4499	-0-	-3211	-0-	4355 2	144 9	N	131	187 1		90
*12		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2		N	-0-			90
*01		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4296 2	353 9	N	321	184 1		227
*02		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5510 2	50 9	N	45	183 1		89

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				WELL #: 169785	RRCID ->	212747	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4700 -	5146
EDWARDS				2								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #: 252131	RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631 -	15048
EDWARDS												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
EDWARDS		WELL #:		1056SL	RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	11724 -	15738
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	1949	1	9384	2	N	460	373 1	611
						506	9						
*04	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	2123	1	8456	2	N	190	371 1	430
						209	9						
*05	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	2196	1	10842	2	N	352	547 1	235
						387	9						
*06	DLQ G-10	17475	-0-	17475	17475	2130	1	14910	2	N	395	362 1	268
						435	9						
*07	DLQ G-10	18575	-0-	18575	36050	2130	1	15990	2	N	414	361 1	321
						455	9						
*08	DLQ G-10	16157	-0-	16157	52207	2094	1	13635	2	N	389	548 1	162
						428	9						
*09	DLQ G-10	17287	-0-	17287	69494	2040	1	14708	2	N	490	365 1	287
						539	9						
*10	DLQ G-10	16483	-0-	16483	85977	2189	1	13804	2	N	445	385 1	347
						490	9						
*11	100934 X	14957	-0-	-85977	-0-	2112	1	12460	2	N	350	484 1	213
						385	9						
*12	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	2197	1	11527	2	N	320	379 1	154
						352	9						
01	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	1998	1	9413	2	N	380	186 1	348
						418	9						
*02	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	1694	1	6961	2	N	179	367 1	160
						197	9						

  

EDWARDS		WELL #:		4056H	RRCID ->	271515	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11626 -	15852
09	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	1290	1	6928	2	N	198	303 1	92
						218	9						
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	1324	1	7140	2	N	183	225 1	50
						201	9						
11	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	1290	1	6812	2	N	177	205 1	22
						195	9						
12	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	1331	1	6831	2	N	382	185 1	219
						420	9						
01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	1292	1	6841	2	N	201	187 1	233
						221	9						
*02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	1202	1	5886	2	N	151	185 1	199
						166	9						

  

EDWARDS		WELL #:		3056H	RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	11560 -	15831
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	1290	1	3877	2	N	205	246 1	31
						226	9						
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	1324	1	4214	2	N	199	130 1	100
						219	9						
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	1263	1	3928	2	N	176	231 1	45
						194	9						
12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	1329	1	4060	2	N	262	187 1	120
						288	9						
01	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	1333	1	4595	2	N	236	187 1	169
						260	9						
*02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	1170	1	3807	2	N	176	183 1	162
						194	9						

  

EDWARDS SL		WELL #:		2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.	11834 -	16177
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-					-0-

-----  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
AUSTIN WELL #: 2055 RRCID -> 224312 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502  
-----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

-----  
BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859  
-----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

-----  
AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759  
-----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

-----  
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865  
-----

09		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2021	2	39	9	N	35					128
10		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2239	2	58	9	N	53	1	8			180
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2064	2	44	9	N	40	196	1	1	8	23
12		2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1767	2	56	9	N	51	2	8			72
01		2108 N	1544	-0-	-564	-0-	1499	2	45	9	N	41	1	8			112
02		1904 N	1411	-0-	-493	-0-	1375	2	36	9	N	33	2	8			143

-----  
BLASDEL WELL #: 1204 RRCID -> 249372 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10860 - 13952  
-----

09		420 X	278	-0-	-142	-0-	268	2	10	9	N	9					202
10		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					202
11		851 X	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	N	11	196	1			17
12		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					17
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					17
*02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					17

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9630 X	9090	-0-	-540	-0-	8817	2	273	9	Y	248	194	1		142
10	9672 X	9410	-0-	-262	-0-	9122	2	288	9	Y	262	289	1	1 8	114
11	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9112	2	347	9	Y	315	294	1		135
12	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9581	2	222	9	Y	202	243	1		94
01	9424 X	9227	-0-	-197	-0-	9062	2	165	9	Y	150	180	1		64
02	8708 X	8582	-0-	-126	-0-	8418	2	164	9	Y	149	172	1		41

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

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

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

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

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6390 X	6008	-0-	-382	-0-	5753	2	255	9	N	232	192	1	1 8	62
10	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6469	2	314	9	N	285	191	1	1 8	155
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5735	2	329	9	N	299	393	1	1 8	60
12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6043	2	315	9	N	286	201	1	3 8	142
01	5983 X	5904	-0-	-79	-0-	5618	2	286	9	N	260	198	1	1 8	203
*02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5200	2	256	9	N	233	391	1	2 8	43

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5910 X	3583	-0-	-2327	-0-	3481	2	102	9	N	93	194	1		32
10	6107 X	2756	-0-	-3351	-0-	2626	2	130	9	N	118				150
11	5910 X	4820	-0-	-1090	-0-	4644	2	176	9	N	160	194	1	1 8	115
12	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4779	2	231	9	N	210	199	1	3 8	123
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4713	2	227	9	N	206	195	1	2 8	132
*02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4443	2	195	9	N	177	204	1	3 8	102

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1345	2	140	9	Y	127	134	1	2 8	43
10	1519 X	1450	-0-	-69	-0-	1271	2	179	9	Y	163	139	1	3 8	64
11	1470 X	1009	-0-	-461	-0-	799	2	210	9	Y	191	145	1	1 8	109
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2346	2	174	9	Y	158	149	1		118
01	1581 X	1126	-0-	-455	-0-	1026	2	100	9	Y	91	139	1		70
02	1400 X	506	-0-	-894	-0-	423	2	83	9	Y	75	95	1	1 8	49

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9240 X	5913	-0-	-3327	-0-	5838	2	75	9	N	68	1	8		205
10	9548 X	5387	-0-	-4161	-0-	5293	2	94	9	N	85	187	1		103
11	9240 X	5228	-0-	-4012	-0-	5123	2	105	9	N	95				198
12	5890 X	5519	-0-	-371	-0-	5446	2	73	9	N	66	1	8		263
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6470	2	202	9	N	184	200	1		247
*02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5655	2	106	9	N	96	190	1	3 8	150

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
BLASDEL 45		WELL #: 2045H		RRCID -> 259678		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	24150	X	21293	-0-	-2857	-0-	21106 2	187 9	N	170	50 8	142
10	24459	X	22769	-0-	-1690	-0-	22359 2	410 9	N	373	382 1	83
11	23670	X	21575	-0-	-2095	-0-	21371 2	204 9	N	185	48 8	220
12	22537	X	22131	-0-	-406	-0-	21857 2	274 9	N	249	193 1	172
01	22661	X	21302	-0-	-1359	-0-	21091 2	211 9	N	192	199 1	118
02	20468	X	19191	-0-	-1277	-0-	18930 2	261 9	N	237	98 8	257
-----												
LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638			
09	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10286 2	355 9	N	323	384 1	137
10	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10388 2	410 9	N	373	198 1	310
11	10170	X	10137	-0-	-33	-0-	9711 2	426 9	N	387	580 1	115
12	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10116 2	416 9	N	378	196 1	295
01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	10722 2	438 9	N	398	397 1	295
*02	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9211 2	317 9	N	288	394 1	188
-----												
BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029			
09	9660	X	8530	-0-	-1130	-0-	8061 2	469 9	N	426	383 1	195
10	9982	X	7082	-0-	-2900	-0-	6654 2	428 9	N	389	387 1	187
11	9150	X	7393	-0-	-1757	-0-	6874 2	519 9	N	472	393 1	255
12	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7271 2	462 9	N	420	392 1	260
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6408 2	450 9	N	409	395 1	263
*02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6168 2	410 9	N	373	397 1	220
-----												
LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989			
09	8010	X	6782	-0-	-1228	-0-	6545 2	237 9	N	215	197 1	158
10	7595	X	6797	-0-	-798	-0-	6364 2	433 9	N	394	374 1	178
11	7350	X	6781	-0-	-569	-0-	6551 2	230 9	N	209	190 1	197
12	6975	X	6317	-0-	-658	-0-	6034 2	283 9	N	257	392 1	62
01	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6328 2	333 9	N	303	197 1	168
02	6300	X	5633	-0-	-667	-0-	5484 2	149 9	N	135	198 1	105
-----												
LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424			
09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6596 2	315 9	N	286	392 1	48
10	7068	X	6726	-0-	-342	-0-	6307 2	419 9	N	381	193 1	233
11	6840	X	5583	-0-	-1257	-0-	5318 2	265 9	N	241	395 1	78
12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6196 2	264 9	N	240	197 1	117
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6454 2	295 9	N	268	197 1	185
*02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5516 2	296 9	N	269	193 1	255
-----												
BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140			
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3141 2	182 9	N	165	187 1	163
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2956 2	204 9	N	185	189 1	143
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3139 2	180 9	N	164	197 1	93
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2707 2	204 9	N	185	192 1	38
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2569 2	187 9	N	170	15 8	193
*02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1448 2	168 9	N	153	186 1	130
-----												
LOTT		WELL #: 4016H		RRCID -> 263264		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862			
09	930	N	765	-0-	-165	-0-	676 2	89 9	N	81	1 8	132
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	712 2	168 9	N	153	183 1	97
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1008 2	88 9	N	80	5 8	177
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2155 2	52 9	N	47	1 8	223
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2843 2	122 9	N	111	196 1	137
02	1036	N	843	-0-	-193	-0-	778 2	65 9	N	59	1 8	195

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.11967	- 16337	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4271 2	293 9	N		266	378 1		116
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4293 2	323 9	N		294	197 1		213
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4020 2	294 9	N		267	388 1		92
12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4483 2	316 9	N		287	197 1		182
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3669 2	320 9	N		291	388 1		85
*02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3265 2	241 9	N		219	204 1		100
-----													
ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.11940	- 16402	
09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6764 2	270 9	Y		245	247 1	5 8	83
10	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7174 2	311 9	Y		283	249 1	6 8	111
11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6108 2	355 9	Y		323	248 1	3 8	183
12	7254 X	5991	-0-	-1263	-0-	5719 2	272 9	Y		247	244 1	6 8	180
01	7471 X	7402	-0-	-69	-0-	7119 2	283 9	Y		257	240 1		197
*02	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6682 2	326 9	Y		296	294 1	8 8	191
-----													
LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
09	DLQ G-10	8023	-0-	8023	41286	7900 2	123 9	N		112	193 1	4 8	263
10	50562 X	9276	-0-	-41286	-0-	9145 2	131 9	N		119	7 8		375
11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9213 2	168 9	N		153	192 1	4 8	332
12	10602 X	10207	-0-	-395	-0-	10011 2	196 9	N		178	198 1	9 8	303
01	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11843 2	152 9	N		138	194 1	5 8	242
02	8764 X	6619	-0-	-2145	-0-	6506 2	113 9	N		103	10 8		335
-----													
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
09	DLQ G-10	10822	-0-	10822	50826	10511 2	311 9	N		283	385 1	3 8	128
10	63514 X	12688	-0-	-50826	-0-	12293 2	395 9	N		359	192 1	3 8	292
11	13200 X	12342	-0-	-858	-0-	11981 2	361 9	N		328	382 1	3 8	235
12	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	11632 2	388 9	N		353	392 1	6 8	190
01	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	14290 2	406 9	N		369	391 1	3 8	165
*02	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	11473 2	366 9	N		333	404 1	6 8	88
-----													
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11865	- 14943	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11749	- 15041	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----													
BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.12285	- 17148	
09	9210 X	5289	-0-	-3921	-0-	5074 2	215 9	N		195	358 1	3 8	67
10	9114 X	7456	-0-	-1658	-0-	7122 2	334 9	N		304	192 1	4 8	175
11	8370 X	7007	-0-	-1363	-0-	6677 2	330 9	N		300	198 1	4 8	273
12	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8318 2	336 9	N		305	394 1	9 8	175
01	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9033 2	336 9	N		305	395 1	5 8	80
*02	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9013 2	345 9	N		314	200 1	9 8	185

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
BLASDEL 43		WELL #: 3043H		RRCID -> 265624		COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2610 X	2118	-0-	-492	-0-	1983	2	135	9	N	123	185	1	45
10	2697 X	2613	-0-	-84	-0-	2433	2	180	9	N	164	1	8	208
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	3906	2	206	9	N	187	192	1	200
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4353	2	196	9	N	178	198	1	173
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4191	2	211	9	N	192	197	1	165
*02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3404	2	208	9	N	189	194	1	155
-----														
BLASDEL		WELL #: 704H		RRCID -> 265678		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877					
09	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	4979	2	546	9	N	496	576	1	138
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5081	2	551	9	N	501	380	1	252
11	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	4679	2	535	9	N	486	576	1	155
12	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5263	2	509	9	N	463	392	1	210
01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5338	2	487	9	N	443	393	1	252
*02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4441	2	479	9	N	435	400	1	272
-----														
LOTT		WELL #: 7016H		RRCID -> 265695		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862					
09	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6049	2	344	9	Y	313	278	1	158
10	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6188	2	427	9	Y	388	383	1	158
11	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5976	2	442	9	Y	402	386	1	173
12	6262 X	5583	-0-	-679	-0-	5225	2	358	9	Y	325	196	1	298
01	6262 X	4229	-0-	-2033	-0-	3936	2	293	9	Y	266	391	1	170
02	5656 X	4831	-0-	-825	-0-	4513	2	318	9	Y	289	293	1	161
-----														
ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID -> 265741		COMPL. DATE 08/03/2012			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516					
09	18180 X	16352	-0-	-1828	-0-	16078	2	274	9	Y	249	194	1	142
10	18259 X	16535	-0-	-1724	-0-	16246	2	289	9	Y	263	289	1	114
11	17340 X	15722	-0-	-1618	-0-	15374	2	348	9	Y	316	294	1	135
12	16740 X	15916	-0-	-824	-0-	15476	2	440	9	Y	400	348	1	185
01	16740 X	15758	-0-	-982	-0-	15338	2	420	9	Y	382	404	1	163
02	15120 X	14193	-0-	-927	-0-	13798	2	395	9	Y	359	422	1	98
-----														
GOAD		WELL #: 0259H		RRCID -> 265819		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826					
09	8070 X	6860	-0-	-1210	-0-	6710	2	150	9	N	136	181	1	45
10	8339 X	7432	-0-	-907	-0-	7272	2	160	9	N	145	5	8	185
11	8070 X	6792	-0-	-1278	-0-	6645	2	147	9	N	134	185	1	128
12	8339 X	7176	-0-	-1163	-0-	6992	2	184	9	N	167	197	1	85
01	8339 X	7409	-0-	-930	-0-	7183	2	226	9	N	205	196	1	87
02	6720 X	6017	-0-	-703	-0-	5822	2	195	9	N	177	196	1	55
-----														
AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328					
09	10650 X	9776	-0-	-874	-0-	9304	2	472	9	N	429	577	1	58
10	10013 X	9032	-0-	-981	-0-	8559	2	473	9	N	430	189	1	284
11	9960 X	9196	-0-	-764	-0-	8679	2	517	9	N	470	591	1	149
12	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	8717	2	557	9	N	506	393	1	233
01	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	7568	2	504	9	N	458	593	1	84
*02	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7309	2	461	9	N	419	393	1	84
-----														
LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978					
09	8940 X	8411	-0-	-529	-0-	8127	2	284	9	N	258	382	1	35
10	9207 X	8245	-0-	-962	-0-	7972	2	273	9	N	248	197	1	60
11	8730 X	8621	-0-	-109	-0-	8413	2	208	9	N	189	29	8	220
12	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8097	2	234	9	N	213	197	1	202
01	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8687	2	244	9	N	222	200	1	190
02	7364 X	7335	-0-	-29	-0-	7126	2	209	9	N	190	195	1	158



WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ELMORE '23'		WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559	- 16694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	12330	X	11846	-0-	-484	-0-	30	1	11649	2	N	152	189	1	304
							167	9							
10	12586	X	12334	-0-	-252	-0-	31	1	12136	2	N	152	191	1	265
							167	9							
11	11910	X	11878	-0-	-32	-0-	30	1	11692	2	N	142	189	1	218
							156	9							
12	12245	X	12145	-0-	-100	-0-	31	1	11963	2	N	137	193	1	162
							151	9							
01	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	31	1	12306	2	N	161			323
							177	9							
02	11144	X	11083	-0-	-61	-0-	28	1	10908	2	N	134	194	1	263
							147	9							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419											
LANCASTER		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278	- 15149			
09	12630	X	11085	-0-	-1545	-0-	10883	2	202	9	N	184	179	1	37
							10092	2	55	9	N	50			87
10	13051	X	10147	-0-	-2904	-0-	7777	2	167	9	N	152	182	1	57
							166	1	10707	2	N	172			229
							189	9							
01	11470	X	9041	-0-	-2429	-0-	434	1	8370	2	N	215	364	1	80
							237	9							
02	10360	X	8490	-0-	-1870	-0-	392	1	7938	2	N	145			225
							160	9							
LANCASTER		WELL #:		3058H	RRCID ->	262221	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11295	- 15707			
09	12150	X	9842	-0-	-2308	-0-	9686	2	156	9	N	142	159	1	55
							9735	2	183	9	N	166	184	1	37
10	12555	X	9918	-0-	-2637	-0-	9591	2	33	9	N	30			67
							173	1	10968	2	N	155	182	1	40
							171	9							
01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	149	1	9244	2	N	133			173
							146	9							
*02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	134	1	8383	2	N	82	179	1	76
							90	9							
LANCASTER		WELL #:		4058H	RRCID ->	264832	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11176	- 15957			
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	578	1	6827	2	N	127			179
							140	9							
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	620	1	6760	2	N	118	170	1	127
							130	9							
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	593	1	5838	2	N	103	183	1	47
							113	9							
12	2449	X	848	-0-	-1601	-0-	780	1	68	9	N	62			109
							522	1	5794	2	N	144	179	1	74
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	158	9							
							541	1	4760	2	N	67			141
							74	9							
LANCASTER		WELL #:		5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11446	- 16222			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803											
THURMAN HORN		WELL #:	402H	RRCID	->	256486	COMPL.	DATE	02/25/2010	TOTAL	DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		14670 X	14157	-0-	-513	-0-	14015 2	142 9	N	129				339
*10		14632 X	14371	-0-	-261	-0-	14138 2	233 9	N	212	186	1		365
*11		13680 X	11076	-0-	-2604	-0-	10912 2	164 9	N	149				514
*12		13888 X	11510	-0-	-2378	-0-	11086 2	424 9	N	385				899
*01		13888 X	7900	-0-	-5988	-0-	7761 2	139 9	N	126				1025
02		12544 X	9924	-0-	-2620	-0-	9734 2	190 9	N	173	162	1		1036
-----														
ZYBACH		WELL #:	2010H	RRCID	->	257675	COMPL.	DATE	06/27/2010	TOTAL	DEPTH	11591	PERF.11835	- 16197
09		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13532 2	274 9	N	249	189	1		249
*10		13671 X	11309	-0-	-2362	-0-	11143 2	166 9	N	151	189	1		211
*11		13230 X	9659	-0-	-3571	-0-	9487 2	172 9	N	156				367
*12		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10032 2	438 9	N	398				765
*01		10137 X	5530	-0-	-4607	-0-	5375 2	155 9	N	141	184	1		722
*02		11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11290 2	22 9	N	20				742
-----														
THURMAN HORN		WELL #:	403H	RRCID	->	257787	COMPL.	DATE	07/19/2010	TOTAL	DEPTH	11321	PERF.11410	- 15638
09		10320 X	9838	-0-	-482	-0-	9761 2	77 9	N	70	177	1		193
*10		10509 X	10430	-0-	-79	-0-	10245 2	185 9	N	168	191	1		170
*11		9840 X	9797	-0-	-43	-0-	9585 2	212 9	N	193				363
*12		10168 X	9695	-0-	-473	-0-	9494 2	201 9	N	183				546
*01		10168 X	9510	-0-	-658	-0-	9452 2	58 9	N	53				599
02		9184 X	8607	-0-	-577	-0-	8451 2	156 9	N	142	181	1		560
-----														
TA GREENHOUSE		WELL #:	2H	RRCID	->	257915	COMPL.	DATE	07/22/2010	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.11460	- 15875
09		13980 X	13375	-0-	-605	-0-	13061 2	314 9	N	285	191	1		294
*10		13981 X	13278	-0-	-703	-0-	12941 2	337 9	N	306	358	1		242
*11		13530 X	12376	-0-	-1154	-0-	12146 2	230 9	N	209				451
*12		12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12370 2	469 9	N	426	190	1		687
*01		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12583 2	272 9	N	247	194	1		740
*02		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10194 2	202 9	N	184	173	1		751
-----														
TA GREENHOUSE		WELL #:	3H	RRCID	->	262649	COMPL.	DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	11428	PERF.11605	- 15945
09		13020 X	12400	-0-	-620	-0-	11961 2	439 9	N	399	376	1		172
*10		13423 X	12466	-0-	-957	-0-	12058 2	408 9	N	371	190	1		353
*11		12330 X	11985	-0-	-345	-0-	11721 2	264 9	N	240				593
*12		13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13354 2	523 9	N	475	195	1		873
*01		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	13699 2	310 9	N	282	188	1		967
02		11564 X	11471	-0-	-93	-0-	11253 2	218 9	N	198	389	1		776
-----														
ZYBACH		WELL #:	4010H	RRCID	->	262748	COMPL.	DATE	08/12/2011	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11835	- 16148
09		8670 X	5112	-0-	-3558	-0-	4921 2	191 9	N	174	343	1		191
*10		8959 X	5381	-0-	-3578	-0-	5227 2	154 9	N	140	188	1		143
*11		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5052 2	219 9	N	199				342
*12		5642 X	4944	-0-	-698	-0-	4508 2	436 9	N	396	193	1		545
*01		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6257 2	160 9	N	145	89	1		601
*02		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	6958 2	283 9	N	257	297	1		561
-----														
ZYBACH		WELL #:	3010H	RRCID	->	262749	COMPL.	DATE	08/11/2011	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.11656	- 15898
09		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	12540 2	228 9	N	207	179	1		220
*10		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12058 2	256 9	N	233	179	1		274
*11		12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	12231 2	267 9	N	243				517
*12		13826 X	10261	-0-	-3565	-0-	10011 2	250 9	N	227				744
*01		13826 X	9471	-0-	-4355	-0-	9469 2	2 9	N	2				746
02		11928 X	9265	-0-	-2663	-0-	9223 2	42 9	N	38				784

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
LEE 42 WEL		WELL #:	1H	RRCID -> 264378	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11654	-	15958			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		13416 X	13416	-0-	-0-	12907 2	509 9	N	463	373 1	221	
*10		14223 X	14223	-0-	-0-	13673 2	550 9	N	500	384 1	337	
*11		12030 X	11342	-0-	-688	10860 2	482 9	N	438		775	
*12		13981 X	12764	-0-	-1217	12164 2	600 9	N	545	385 1	935	
*01		13981 X	10895	-0-	-3086	10261 2	634 9	N	576	383 1	1128	
02		12516 X	9734	-0-	-2782	9291 2	443 9	N	403	389 1	1142	
-----												
ZYBACH						WELL #:	7010H	RRCID -> 267431	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 11818	PERF.12160	- 15103
09		18690 X	18196	-0-	-494	18086 2	110 9	N	100		325	
*10		19034 X	17947	-0-	-1087	17592 2	355 9	N	323	369 1	279	
*11		18270 X	17082	-0-	-1188	16896 2	186 9	N	169		448	
*12		16748 X	16748	-0-	-0-	16236 2	512 9	N	465	192 1	721	
*01		16195 X	16195	-0-	-0-	16040 2	155 9	N	141	192 1	670	
02		14420 X	10519	-0-	-3901	10365 2	154 9	N	140	194 1	616	
-----												
WHEELER, NE. (MORROW)						96785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.						252131						
YOUNG -B-						WELL #:	1032	RRCID -> 092599	COMPL. DATE 07/04/1980	TOTAL DEPTH 19760	PERF.15730	- 17580
09	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	9496	59 1	2250 2	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	11526	56 1	1974 2	Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	13592	57 1	2009 2	Y	-0-		1
12	T.	A.	2803	-0-	2803	16395	70 1	2733 2	Y	-0-		1
01		2646	1663	-0-	-983	15412	55 1	1608 2	Y	-0-		1
*02		2744	2899	-0-	155	15567	70 1	2827 2	Y		2	3
							2	9				
-----												
WHITEY (MORROW, MIDDLE)						97039 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC						914192						
MASON, BYRON						WELL #:	1085R	RRCID -> 247020	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9044	- 9058
09		252 N	252	-0-	-0-	252 2			N	-0-		94
10		303 N	303	-0-	-0-	303 2			N	-0-		94
11		247 N	247	-0-	-0-	247 2			N	-0-		94
12		263 N	263	-0-	-0-	263 2			N	-0-		94
01		310 N	278	-0-	-32	278 2			N	-0-		94
02		224 N	190	-0-	-34	190 2			N	-0-		94
-----												
WILEY (TONKAWA)						97387 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.						148123						
PAINE						WELL #:	1	RRCID -> 247816	COMPL. DATE 02/11/2009	TOTAL DEPTH 10357	PERF. 6300	- 6327
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892			N	-0-		218
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892			N	-0-		218
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892			N	-0-		218
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892			N	-0-		218
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892			N	-0-		218
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38892			N	NO RPT		218
-----												
RTC RESOURCES, LLP						732297			CNTY: LIPSCOMB			
WILEY						WELL #:	2	RRCID -> 109117	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6340	- 6350
09		1284 R	1284	-0-	-0-	1283 2	1 9	N	1		285	
10		1290 R	1290	-0-	-0-	1290 2			N	-0-	285	
11		1210 R	1210	-0-	-0-	1209 2	1 9	N	1		286	
12		1214 R	1214	-0-	-0-	1214 2			N	-0-	286	
*01		1155 R	1155	-0-	-0-	1154 2	1 9	N	1		287	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	287	

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
MINDA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 3	N	-0-			-0-
10		961 N	955	-0-	-6	-0-	955 3	N	-0-			-0-
11		930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3	N	-0-			-0-
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-			-0-
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-			-0-
02		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3	N	-0-			-0-
WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
HY-TECH, INC.		421135										
BRAINARD, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781				
09		720 N	693	-0-	-27	-0-	693 3	N	-0-			68
10		682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3	N	-0-			68
11		660 N	511	-0-	-149	-0-	500 3	11 9	N	10		78
12		713 N	552	-0-	-161	-0-	552 3	N	-0-			78
01		651 N	394	-0-	-257	-0-	394 3	N	-0-			78
*02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			78
BRAINARD, BUD		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842				
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-			-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-			-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3	N	-0-			-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3	N	-0-			-0-
01		279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3	N	-0-			-0-
*02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-
BRAINARD, BUD		WELL #: 5174		RRCID -> 074407		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877				
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			12
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			12
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			12
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-			12
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-			12
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			12
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BRAINARD		WELL #: 107		RRCID -> 098505		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
WINTER (MORROW UPPER)		98128 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 124519		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577				
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153

OIL AND GAS DIVISION

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

09	2850 #	2609	-0-	-241	-0-	2609	3			N	-0-					80
10	2851 R	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					80
11	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					80
12	2697 #	2438	-0-	-259	-0-	2438	3			N	-0-					80
01	2852 #	2177	-0-	-675	-0-	2177	3			N	-0-					80
*02	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					80

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

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

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
 HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

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

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

09	3900 X	3615	-0-	-285	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
10	4030 X	3302	-0-	-728	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	45	1	3762	3	N	-0-					-0-
12	3689 X	3075	-0-	-614	-0-	40	1	3035	3	N	-0-					-0-
01	3689 X	3377	-0-	-312	-0-	37	1	3340	3	N	-0-					-0-
*02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	42	1	4013	3	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

09	990 N	655	-0-	-335	-0-	655	2			N	-0-					50
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					50
11	720 N	558	-0-	-162	-0-	558	2			N	-0-					50
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					50
01	775 N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					50
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	683	2	37	9	N	34					84